



ROMPETROL RAFINARE S.A.
SOCIETATE ADMINISTRATA ÎN SISTEM UNITAR

RAPORT ANUAL INDIVIDUAL
AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

2025

RAPORT ANUAL
ROMPETROL RAFINARE S.A.

asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 astfel cum a fost competat și modificat, și elaborat în conformitate cu Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, și Anexa nr. 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF), pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025

Data raportului:	25 martie 2026
Denumirea emitentului:	Rompetrol Rafinare S.A.
Sediul social:	B-dul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, Năvodari, județul Constanța
Nr.Telefon/Fax:	+(40) 241 506100 +(40) 241 506930
Codul Unic de Înregistrare la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța:	1860712
Număr de ordine în Registrul Comerțului:	J1991000534130
Acțiunile Rompetrol Rafinare S.A. s-au tranzacționat la Categoria Standard a BURSEI DE VALORI BUCUREȘTI¹	
Capitalul social subscris și vărsat:	2.655.920.572,60 lei

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise de Rompetrol Rafinare S.A.:

- **Acțiuni comune nominative dematerializate, a căror evidență este ținută de Depozitarul Central S.A. București**
 - **Număr total de acțiuni:** **26.559.205.726**
 - **Valoare nominală:** **0,10 lei**

¹Începând cu 5 ianuarie 2015 acțiunile Rompetrol Rafinare S.A. s-au tranzacționat la Categoria Standard a Bursei de Valori București („BVB”). Până la această dată au fost tranzacționate la categoria a II-a a BVB.

○ Simbol acțiuni la BVB:

RRC

CUPRINS

1.	ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE	6
1.1.	PREZENTAREA SOCIETĂȚII	6
a)	Activitatea de bază a ROMPETROL RAFINARE	6
b)	Data înființării	10
c)	Fuziuni sau reorganizări semnificative	14
d)	Achiziții și înstrăinări de active	15
e)	Principalele rezultate ale evaluării activității societății	15
1.1.1.	ELEMENTE DE EVALUARE GENERALĂ	16
1.1.2.	EVALUAREA NIVELULUI TEHNIC AL SOCIETĂȚII, INCLUSIV PRODUCȚIA	25
1.1.3.	ACTIVITATEA DE APROVIZIONARE TEHNICO-MATERIALĂ	44
1.1.4.	ACTIVITATEA DE VÂNZARE	48
1.1.5.	ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE	57
1.1.6.	ACTIVITATEA PRIVIND PROTECȚIA MEDIULUI ȘI CALITATEA, SĂNĂTATEA ȘI SECURITATEA ÎN MUNCĂ	61
1.1.7.	ACTIVITATEA DE CERCETARE – DEZVOLTARE	66
1.1.8.	ACTIVITATEA PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI	68
1.1.9.	ELEMENTE DE PERSPECTIVĂ PRIVIND ACTIVITATEA ROMPETROL RAFINARE S.A.	73
2.	ACTIVELE CORPORALE ALE ROMPETROL RAFINARE	84
2.1.	AMPLASAREA ȘI CARACTERISTICILE PRINCIPALELOR CAPACITĂȚI DE PRODUCȚIE	84
2.2.	GRADUL DE UZURĂ A ACTIVELOR	86
2.3.	POTENȚIALELE PROBLEME LEGATE DE DREPTUL DE PROPRIETATE ASUPRA ACTIVELOR CORPORALE ALE ROMPETROL RAFINARE S.A.	87



3.	VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	90
3.1.	PIEȚELE DIN ROMÂNIA ȘI DIN ALTE ȚĂRI PE CARE SE TRANZACȚIONEAZĂ VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE	90
3.1.1.	ACTIVITATEA RRC LA BVB	90
	ACȚIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE.....	91
3.1.2.	COMUNICAREA CU ACȚIONARII ȘI INVESTITORII	93
3.2.	DIVIDENDE	94
3.3.	ACȚIUNI PROPRII	95
3.4.	NUMĂRUL ȘI VALOAREA NOMINALĂ A ACȚIUNILOR EMISE DE SOCIETATEA MAMĂ, DEȚINUTE DE FILIALE	96
3.5.	ALTE INFORMAȚII	96
4.	SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ INDIVIDUALĂ LA 31.12.2025	101
a)	SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE INDIVIDUALE	101
b)	SITUAȚIA CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERI.....	103
c)	SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE INDIVIDUALĂ	106
5.	DECLARAȚIA DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ	110
5.1.	STANDARDELE BVB PRIVIND GUVERNANȚA CORPORATIVĂ	110
5.2.	INFORMAȚII DESPRE ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR ȘI DREPTURILE ACȚIONARILOR	110
5.3.	CONDUCEREA SOCIETĂȚII.....	122
5.3.1.	CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE	122
5.3.2.	CONDUCEREA EXECUTIVĂ A ROMPETROL RAFINARE.....	142
5.3.3.	LITIGII ÎN CARE AU FOST IMPLICAȚI ÎN ULTIMII 5 ANI ADMINISTRATORII SAU MEMBRII CONDUCERII EXECUTIVE	145

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

5.4.	COMITETE CONSULTATIVE	145
5.5.	ACTIUNILE SI DREPTURILE ACTIONARILOR	150
5.6.	ALTE ELEMENTE PRIVIND GUVERNANTA CORPORATIVA	153
5.6.1.	TRANSPARENȚĂ, COMUNICARE ȘI RAPORTAREA PERIODICĂ ȘI CONTINUĂ	153
5.6.2.	RAPORTAREA CONSOLIDATĂ PRIVIND DURABILITATEA	154
5.6.3.	CONTROLUL INTERN ȘI SISTEME DE GESTIONARE A RISCURILOR ÎN RELAȚIE CU PROCEDURILE DE RAPORTARE FINANCIARĂ	156
5.7.	ACTELE JURIDICE RAPORTATE	157
5.8.	EVENIMENTE ULTERIOARE BILANȚULUI	157
	Calendarul de Comunicare Financiară propus pentru anul 2026	159
6.	ANEXE	161
	ANEXA 1 - Modificări ale Actului Constitutiv al Societății.....	161
	ANEXA 2 - Actele de numire/revocare în rândul membrilor administrației, conducerii executive, auditorului. .	162
	ANEXA 3 - Lista punctelor de lucru ale Rompetrol Rafinare	165
	ANEXA 4 – Lista filialelor ROMPETROL RAFINARE	166
	ANEXA 5 - Lista părților afiliate Societății	168
7.	DECLARAȚII ȘI SEMNĂTURI	171



1. ANALIZA ACTIVITĂȚII ROMPETROL RAFINARE

1.1. PREZENTAREA SOCIETĂȚII

a) Activitatea de bază a ROMPETROL RAFINARE

Rompetrol Rafinare S.A. ocupă un loc central în industria energetică a României, fiind recunoscută pentru capacitatea sa de a menține performanțe operaționale ridicate într-un domeniu esențial pentru economia națională. În cei 47 de ani de activitate, compania a acumulat o expertiză solidă, consolidată prin investiții continue în tehnologii moderne și soluții sustenabile. Modernizarea proceselor, diversificarea portofoliului de produse și dezvoltarea unei infrastructuri integrate de operare și distribuție reflectă angajamentul său constant pentru calitate și inovație.

Prin rolul său strategic în lanțul energetic, Rompetrol Rafinare contribuie semnificativ la asigurarea stabilității economice și la consolidarea securității energetice atât în România, cât și în regiune, rămânând un reper al profesionalismului și al evoluției tehnologice în sectorul de rafinare.

Rompetrol Rafinare S.A. (în continuare „RRC” sau „Societatea”), companie membră a Grupului KMG International, este o societate pe acțiuni, administrată în sistem unitar, având sediul în Năvodari, bulevardul Năvodari, nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța care operează rafinăriile Petromidia și Vega localizată în Năvodari, județul Constanța, și Vega din Ploiești, județul Prahova. Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul J1991000534130 și are cod unic de înregistrare fiscală 1860712.

Începând cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale societății Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al societății Rompetrol Rafinare S.A., domeniul principal de activitate îl constituie „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (cod CAEN 192), iar obiectul principal de activitate este reprezentat de „fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului” (1920 – conform Cod CAEN Rev 3). Alte obiecte de activitate secundare sunt detaliate în Actul Constitutiv al Societății.

Rompetrol Rafinare deține calitatea de antrepozitar autorizat, conform legislației fiscale aplicabile. Rafinăriile Petromidia și Vega sunt autorizate ca antrepozite fiscale de producție, fiind

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

producătoare de produse energetice, respectând normele fiscale de reglementare a activității de producție produse energetice.

Rompetrol Rafinare este titulara Autorizațiilor Integrate de Mediu, emise de autoritățile de mediu competente în conformitate cu legislația de mediu, pentru funcționarea celor 2 rafinării aflate în patrimoniul său: Petromidia și Vega.

Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt liber tranzacționate la categoria Standard a Bursei de Valori București, sub simbolul de piață RRC. Capitalizarea bursieră la data de 31 decembrie 2025 a fost de 1.880,39 milioane lei.

Rompetrol Rafinare este societatea-mamă pentru subsidiarele Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.) și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Situațiile financiare individuale ale Societății pentru anul încheiat la 31 decembrie 2025 sunt pregătite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană (UE IFRS) conform Ordinului Finanțelor Publice (OMF) nr. 2844/2016 care prevede că societățile românești listate trebuie să întocmească situații financiare individuale în conformitate cu IFRS adoptate de către Uniunea Europeană (UE).

Situațiile financiare anuale consolidate Rompetrol Rafinare S.A. și pe cele ale subsidiarelor Rompetrol Quality Control S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.) și Rompetrol Petrochemicals S.R.L., sunt de asemenea pregătite de Societate în conformitate cu IFRS adoptate de către UE. La rândul său, societatea mamă Rompetrol Rafinare este parte a Grupului KMG International care întocmește situații financiare consolidate la nivelul KMG International N.V. care are sediul în Olanda.

Situațiile financiare individuale și consolidate ale Rompetrol Rafinare sunt publice și pot fi obținute de pe pagina de internet a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com>.

ANUL 2025 PENTRU ROMPETROL RAFINARE S.A.

Rafinăria Petromidia este una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre și reprezintă aproximativ 40% din capacitatea de rafinare de pe teritoriul României. Unitatea din Năvodari dispune de un flux stabil de materie primă, în principal datorită achizițiilor de țiței kazah realizate cu sprijinul KazMunayGas, compania națională de petrol și gaze din Kazahstan. În 2024, în vastă proporție, Petromidia a procesat țiței kazah – KEBCO și CPC, împreună cu Es Sider și Azeri, și de asemenea un nou tip de țiței a fost testat – Unity Gold – cu scopul diversificării tipurilor de țiței.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Cifra de afaceri brută a segmentului de rafinare a atins aproximativ 5,3 miliarde USD în anul 2025, fiind în creștere cu 26% comparativ cu anul trecut, ca rezultat al unei creșteri a nivelurilor volumelor de vânzări.

În anul 2025, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 5,89 milioane tone, în creștere cu 27% față de anul 2024 când au fost procesate 4,62 milioane tone. Rafinăria a funcționat la un debit mediu de 16,13 mii de tone pe zi, debit susținut de o aprovizionare stabilă cu țiței (57% KEBCO și 43% țiței ușor) și de funcționarea continuă a instalațiilor iar gradul de utilizare capacității de rafinare din rafinării Petromidia a atins 98,1%.

Rafinăria Petromidia a obținut o performanță operațională foarte bună în anul 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Randamentul produselor albe** a atins cea mai bună valoare de până acum de **87.1%**, cu 0,2 puncte procentuale peste nivelul înregistrat în anul precedent, fiind influențat de procesarea unui țiței mai ușor și de utilizarea stocurilor de produse semifabricate acumulate la începutul anului.
- **Randamentul de benzină** susținut de sortimente mai ușoare de țiței și de cantitățile mai mari procesate, producția de benzină (excluzând rafinatul) a atins un nivel record de 1,4 milioane tone, evidențiind capacitatea rafinării de a maximiza produsele valoroase din țițeiurile disponibile.
- **Producția de combustibil pentru avioane este la un nivel record de 573 mii tone**, fiind susținută de îmbunătățiri operaționale, creșterea capacităților de stocare și încărcare, optimizarea selecției sortimentelor de țiței și cererea mai mare din piață.
- **Performanță record a distilatelor medii**, producția de motorină ajungând la 2,534 milioane tone, depășind nivelurile din ultimii doi ani și stabilind un nou record dacă se exclud importurile de SRGO. Producția combinată de Jet și motorină (excluzând importurile) a atins cel mai ridicat nivel din istoria rafinării Petromidia.
- **Optimizarea producție și flexibilitate strategică**, astfel producția de propan-propilenă a scăzut la 81,88 mii tone, cel mai redus nivel din istoria Petromidia, fiind pe deplin aliniată cu strategia de reducere a producției de polipropilenă, în vederea îmbunătățirii marjelor integrate rafinare – petrochimie. Decizia de a redirecționa acest flux către GPL și către gaz combustibil al rafinării, evidențiază capacitatea rafinării de a se adapta la dinamica pieței.
- **Creștere record a gazului combustibil al rafinării** la un nivel de 205 mii tone/an a reprezentat o măsură importantă pentru reducerea consumului de gaze naturale, cu impact pozitiv asupra costurilor de procesare. Această creștere a fost obținută prin optimizarea operării unităților de rafinare și prin utilizarea GPL-ului și a amestecului propan-propilenă ca și gaz combustibil.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- **Randamentul de produse albe al instalației DAV** a crescut la aproximativ 55 wt%, cel mai ridicat nivel înregistrat în istoria Petromidia, aliniat cu strategia de maximizare a recuperării produselor albe încă din etapa de distilare primară, prin reducerea conținutului de motorină din distilat de vid și maximizarea recuperării de motorină. Această abordare a fost determinată de necesitatea reducerii alimentării unității MHC, pentru utilizarea maximă a potențialului acesteia, menținerea unui grad ridicat de funcționare a rafinării și, în final, obținerea unei profitabilități superioare.
- **Pierderi tehnologice** menținute la un nivel scăzut de 0,78%, reflectând o operare stabilă și un control eficient al proceselor.
- **Performanță energetică – Indicele de Intensitate Energetică (EII)** a înregistrat un nou minim istoric de 92,5 puncte, reprezentând o îmbunătățire de 5 puncte față de anul precedent. Acest rezultat evidențiază angajamentul continuu al rafinării pentru eficiență energetică și optimizarea proceselor.

În ceea ce privește rafinăria Vega (singurul producător intern de bitum și hexan), procesarea totală de materie primă în rafinăria Vega a fost de 395.465 tone în anul 2025, în creștere cu 35% față de anul trecut, când au fost procesate 292.789 tone.

În anul 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost în creștere cu 31,11% comparativ cu anul trecut.

Rafinăria Vega a înregistrat de asemenea rezultate operaționale bune în anul 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Pierdere tehnologică** de 0,76%;
- **Consum energetic** de 2,42 GJ/t.

Rafinăria Vega a asigurat operațiuni consistente și stabile pe tot parcursul anului, demonstrând decizii de optimizare strategică și economică, generând un impact pozitiv, concentrându-se pe maximizarea valorii, atingând recorduri istorice pentru producția de hexan de 95,3 mii tone și producția record de solvenți ecologici de 45,8 mii tone.

Rezultatele segmentului de rafinare din 2025 au fost determinate de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament pentru produsele albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, o concentrare puternică pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025

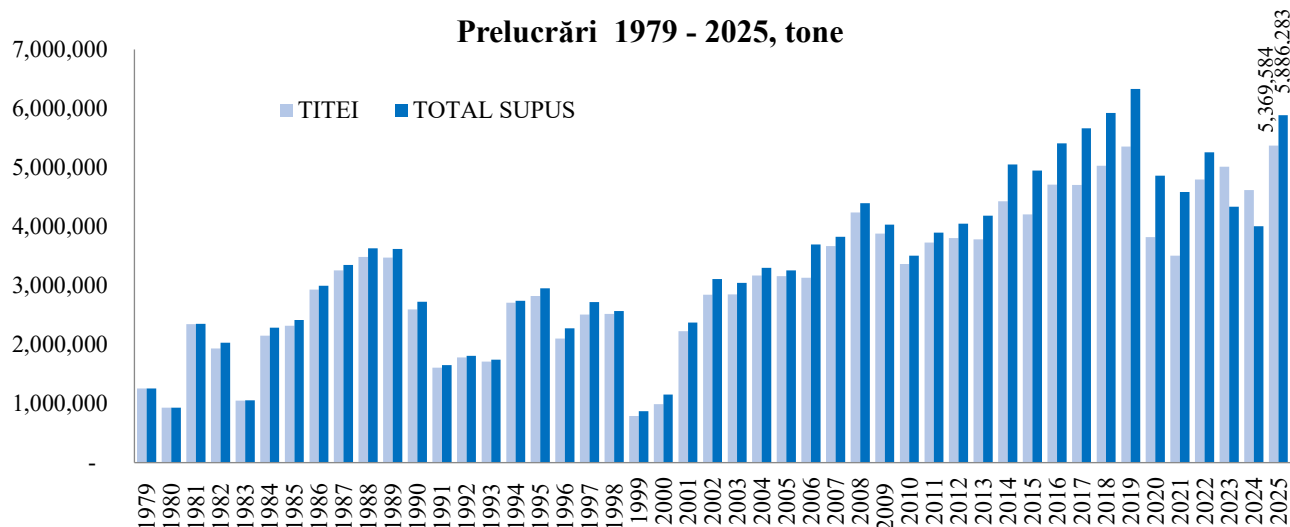


rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuabil important la bugetul de stat al României, plătind peste 2,1 miliarde USD în anul 2025.

Evoluția supusului din 1979 (anul pornirii primei instalații din Rafinăria Petromidia - Distilare Atmosferică și în Vid) și până în 2025 este redată în graficul de mai jos:



b) *Data înființării*

Rompetrol Rafinare S.A. este cel mai important activ al KMG International N.V. în România, cu impact economic semnificativ și contribuție la securitatea energetică. Societatea are o experiență de 46 ani în domeniul fabricării produselor obținute din prelucrarea țițeiului și o istorie care a început în anul 1979, odată cu punerea în funcțiune a primei instalații, cea de DA (distilare atmosferică).



Cele mai importante momente din istoria Societății pot fi sintetizate după cum urmează:

1975 - 1977	• Complexul Petrochimic Midia Năvodari (prima denumire a societății Rompetrol Rafinare S.A.) a fost proiectat pe baza tehnologiilor românești de rafinare și a unor licențe străine.
1979	• Se pune în funcțiune prima instalație - cea de Distilare Atmosferică
1991	• Combinatul Petrochimic Midia se transformă în societate comercială pe acțiuni, fiind preluat integral patrimoniul fostei unități. Noua societate, purtând denumirea de PETROMIDIA S.A., a fost constituită în temeiul Hotărârii Guvernului nr. 1176/1990, emisă în baza Legii nr. 15/1990 privind reorganizarea unităților economice de stat ca regii autonome și societăți comerciale. În anexa nr. 1 a actului normativ este menționat sediul societății pe acțiuni, ca fiind în localitatea Constanța, str. DN 228 km 23, județul Constanța. • Societatea este înregistrată la Registrul Comerțului Constanța cu nr. J13/534/1991 și are cod unic de înregistrare 1860712.
2000	• Prin Hotărârea de Guvern nr. 540/2000 privind aprobarea încadrării în categorii funcționale a drumurilor publice și a drumurilor de utilitate privată

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

	deschise circulației publice, drumul DN 228 a fost reîncadrat ca drum județean fiind denumit Drumul Județean 226. Urmare a actului normativ au fost modificate actele constitutive și certificatul de înregistrare al Societății.
2001	• Modificarea denumirii societății din “PETROMIDIA S.A.” în “ROMPETROL RAFINARE-COMPLEXUL PETROMIDIA S.A.”
2003	• Societatea își modifică numele în „ROMPETROL RAFINARE S.A.”
2004	• Listarea acțiunilor la Bursa de Valori București, sub simbol „RRC”
2007	• Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor din 17 septembrie 2007 a hotărât dobândirea proprietății integrale asupra instalațiilor și echipamentelor din cadrul Rafinăriei Vega, situată în Ploiești, str.Văleni nr. 146, județul Prahova. • Dobândind dreptul de proprietate și reluând posesia asupra terenului și a tuturor activelor din perimetrul Rafinăriei Vega, Societatea și-a înființat un Punct de lucru propriu la Ploiești și a obținut începând cu data de 1 decembrie 2007, calitatea de Antrepozitar autorizat de producție pentru produse energetice și asupra Rafinăriei Vega Ploiești.
2010	• Prin Decizia nr. 2 a Consiliul de Administrație din 19 octombrie 2010 s-a aprobat modificarea adresei sediului social din Năvodari, Drumul Județean 226, km 23, județul Constanța în Năvodari, bulevardul Năvodari, nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța ca urmare a Hotărârii Consiliului Local Năvodari nr. 187/24.07.2009 privind acordarea de denumiri unor străzi și alei necuprinse în nomenclatorul stradal precum și a adreselor comunicate de Primăria orașului Năvodari privind alocarea de numere stradale proprietății Societății situată în Năvodari.
2012	• Este finalizat procesul de modernizare a rafinăriei Petromidia, în urma unei investiții de peste 380 milioane USD. Petromidia devenea astfel cea mai mare rafinărie din România, cu o capacitate de procesare de 5 milioane de tone/an.
2013	• Prin Hotărârea nr. 6/2013 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor s-a aprobat dobândirea, prin cumpărare, a dreptului de proprietate asupra activelor constând în imobilizări necorporale, imobilizări corporale, mijloace fixe (clădiri și construcții, echipamente tehnologice, aparate și instalații de măsură, echipamente de birou, echipamente IT, mijloace de transport, alte active corporale), investiții în curs și stocuri, afectate sau aferente activității principale de petrochimie, aflate în proprietatea Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

2014	Rafinaria Petromidia înregistrează în luna mai o cantitate record de peste 465.000 tone de materie primă prelucrată, cel mai mare nivel atins de la punerea sa în funcțiune, în 1979, până la momentul respectiv.
2015	Rompetrol Rafinare pune în funcțiune prima Instalație de Separare Particule (ESP) din România
2019	Aniversarea a patru decenii de performanțe și profesionalism În 2019, Rafinaria Petromidia din Năvodari a aniversat 40 de ani de activitate, perioadă în care a ajuns de la o idee, la cea mai mare unitate de profil din România și una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre. - De la nivelul de 3,8 milioane de tone procesate în cadrul rafinării Petromidia în anul 2007, în 2019, înainte de izbucnirea pandemiei, a atins un nivel record de 6,33 milioane de tone.
2020	Vega Ploiești, 115 ani de performanță în industria de rafinare În 2020, Rafinaria Vega Ploiești, operată de Rompetrol Rafinare, a împlinit 115 ani de activitate în industria prelucrării produselor petroliere. Cu o istorie bogată și plină de evenimente care i-au marcat dezvoltarea, unitatea din Ploiești reprezintă astăzi un reper important în sectorul energetic românesc. În prezent, rafinaria nu mai prelucrează țiței, ci numai produse distilate medii, provenite de la Rafinaria Petromidia din Năvodari. Astfel, chiar dacă este cea mai mică unitate de profil din țară, cu o capacitate de producție anuală de aproximativ 400.000 de tone, Vega Ploiești dezvoltă exclusiv produse cu valoare adăugată ridicată.
2021	Este dezvoltată Strategia de Decarbonizare, cu direcții clare pentru găsirea de soluții economice viabile pentru reducerea emisiilor
2022	Aniversarea a 10 ani de la punerea în funcțiune a instalațiilor MHC-HPP și New SRU În 2022, Rafinaria Petromidia din Năvodari a sărbătorit 10 ani de la punerea în funcțiune a instalațiilor MHC-HPP și New SRU
2023	Rompetrol Rafinare continuă amplul proiect de reabilitare și modernizare a parcului de rezervoare din rafinaria Petromidia. Până în prezent, au fost realizate investiții de peste 10 milioane de dolari. În total, sunt prevăzute reabilitări și construcții pentru aproximativ 50 de rezervoare. În călătoria Societății în anul 2023 alături de societățile din Grupul KMG International, ne-am confruntat cu provocări, am învățat lecții prețioase, am dezvoltat soluții și, desigur, am sărbătorit proiectele realizate împreună.



2024	• Rafinăria Petromidia aniversează 45 de ani de activitate, perioadă în care, pas cu pas, a evoluat către o rafinărie modernă, capabilă să susțină bună parte din sectorul energetic românesc. • În 2024, proiectele de investiții implementate s-au ridicat la o valoare de 85 milioane de USD, la care s-au adăugat alte investiții în mentenanță și conformitate. Au fost înlocuite reactoarele din instalația de Hidrofinare Motorină, iar sute de componente și subansamble din Fabrica de Hidrogen, respectiv instalația de Cocsare Întârziată au fost modernizate și schimbate, iar lucrările de reconstrucție a instalației de Hidrocracare Blândă (MHC), o facilitate care ne permite să obținem randamentele operaționale mai bune au fost finalizate. • Prin evoluția sa, rafinăria Petromidia rămâne una dintre cele mai importante unități de profil din regiune și cea mai mare din țară.
2025	• Rafinăria Vega a împlinit 120 de ani de existență și activitate neîntreruptă în industria petrolieră. Vega este unul dintre exponenții industriei de rafinare din România, unic producător de bitum și hexan în țara noastră, care se poziționează ca o rafinărie specială, atipică, dar cu un rol strategic bine conturat în plan intern și regional. • În 2025, Rompetrol Rafinare își consolidează poziția de unic producător național de polimeri prin repornirea instalației de Polietilene de Joasă Densitate (LDPE). • Rafinăria Petromidia marchează recorduri operaționale și implementează sisteme performante pentru pregătirea operatorilor.

... iar povestea noastră continuă, cu planuri și mai ambițioase și proiecte inovatoare. Împreună cu societățile Grupului KMG International avem energia de a merge mai departe!

c) Fuziuni sau reorganizări semnificative

În exercițiul financiar 2025, nu au avut loc fuziuni sau reorganizări semnificative în cadrul Rompetrol Rafinare SA ("RRC") sau în cadrul societăților controlate de aceasta. Societatea face parte din Grupul KMG Internațional. RRC controlează în mod direct filiale Rompetrol Downstream S.R.L. (în proporție de 99,994688898%), Rompetrol Quality Control S.R.L. (în proporție de 70,91%), Rom Oil S.R.L. (în proporție de 99,9998508%), Rompetrol Logistics S.R.L. (în proporție de 66,1911%), Rompetrol Petrochemicals S.R.L. (în proporție de 100%) și în mod indirect pe Rompetrol Gas S.R.L și Global Security Sistem S.A. prin Rompetrol Logistics S.R.L.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025****d) Achiziții și înstrăinări de active**

În anul 2025, Societatea nu a dobândit participații la alte societăți, a dobândit active de natura mijloacelor fixe și a înstrăinat active de natura imobilizărilor corporale reprezentând autovehicule vechi din parcul auto al Societății. În cursul exercitiului financiar analizat nu au avut loc achiziții de active, cu excepția celor necesare desfășurării și dezvoltării activității, reflectate în planul de investiții și în bugetele aprobate în acest sens. Cheltuielile totale pentru investiții din cursul anului 2025 au fost în valoare de aproximativ 176 milioane lei.

De asemenea, nu au avut loc înstrăinări de active, cu excepția celor scoase din uz în condițiile legii și a vânzării de autovehicule vechi din parcul auto al Societății, ca urmare a ridicării sechestrului asigurător instituit de Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF) în anul 2010 asupra activelor imobilizate ale Rompetrol Rafinare S.A.

e) Principalele rezultate ale evaluării activității societății

Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat în 2025 o cifră de afaceri de **17.313.621.919 lei**, aceasta fiind determinată de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice.

În exercitiul financiar 2025 societatea a înregistrat un profit net de **268.679.025 lei**, datorat în principal de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament al produselor albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, un accent puternic pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

Rezultatul net a fost impactat pozitiv în anul 2025 de câștigurile din diferențe de curs valutar înregistrate de societate generate de aprecierea monedei naționale față de USD în cursul anului 2025. Un impact negativ a fost generat de ajustarea negativă a valorii investițiilor financiare ale societății recunoscute la valoarea justă la 31.12.2025, conform politicii contabile adoptate de Rompetrol Rafinare începând cu 31.12.2021.

Începând cu anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025



Societatea a înregistrat o taxă în valoare de 88,6 milioane RON în anul 2025, respectiv 72,1 milioane RON pentru anul 2024

Un impact pozitiv în rezultatul net al perioadei încheiate la 31.12.2025 provine și din recunoașterea unui venit din impozitul pe profit amânat în valoare de 28 milioane RON. De asemenea, Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat un impozit pe profit curent în valoare de 25,7 milioane RON în anul 2025.

1.1.1. ELEMENTE DE EVALUARE GENERALĂ

MEDIUL DE AFACERI GLOBAL²

		2025	2024	%
Țitei Brent Dated	USD/bbl	69,1	80,8	-14%
Țitei CPC Blend CIF	USD/bbl	66,5	77,8	-14%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	2,6	2,9	-13%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	698	790	-12%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	678	744	-9%
Curs mediu RON/USD		4,46	4,60	-3%
Curs de închidere RON/USD		4,34	4,78	-9%
Curs mediu RON/EURO		5,04	4,97	1%
Curs de închidere RON/EURO		5,10	4,97	3%
Paritatea USD/EURO		1,17	1,04	13%
Rata inflației în România**		9,69%	5,14%	89%

Sursa: Platts, * INSSE (Rata de inflație în România este calculată pe baza IPC – Indicele Prețurilor de Consum)

În cursul anului 2025 cotația țițeiului de tip **Brent** s-a situat la un nivel mediu de 69,1\$/bbl. diminuându-se cu -11,7\$/bbl. (-14%) comparativ cu anul 2024.

Pentru anul 2025 cotația **CPC** a avut un preț mediu de 66,5\$/bbl., în scădere cu -11,3\$/bbl. (-14%) comparativ cu anul 2024.

² Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Evoluția din 2025 a fost marcată de **volatilitate ridicată**. Anul a debutat cu o creștere temporară a cotațiilor, susținută de sancțiuni mai stricte asupra Rusiei și Iranului și de condițiile meteo severe din America de Nord, care au amplificat temerile privind oferta și au impulsionat activitatea de rafinare. Ulterior, pe fondul deteriorării perspectivelor macroeconomice și al intensificării tensiunilor comerciale, prețurile au intrat pe un trend descendent. În **trimestrul II**, țițeiul de tip Brent a atins un minim multianual în jur de **60 USD/bbl.**, sub presiunea majorării producției **OPEC+** și a așteptărilor de cerere mai slabe, urmat de o redresare parțială la începutul verii, alimentată de tensiuni geopolitice în Orientul Mijlociu și de scăderea stocurilor din SUA. În a doua parte a anului, piața a rămas bine aprovizionată, iar în **trimestrul IV** trendul descendent s-a consolidat, pe fondul producției ridicate și al cererii sezoniere mai slabe, cu un preț mediu de **62,7 USD/bbl.** în luna decembrie.

În acest context, **marjele europene de rafinare** au avut o evoluție distinctă față de prețul țițeiului. După o dinamică volatilă pe parcursul anului, acestea au crescut semnificativ în **trimestrul IV**, ajungând la o medie de **116,2 USD/MT (+136,7% an/an)**, iar la nivelul întregului an s-au situat la **87,1 USD/MT (+27,3% vs. 2024)**. Prima parte a anului a fost susținută de marjele solide la benzină și motorină și de disponibilitate redusă de produse, în timp ce **trimestrul II** a adus presiuni din partea creșterii activității rafinării și a cererii industriale mai slabe. Redresarea din **trimestrul III** a fost determinată în principal de întărirea marjelor la distilate medii, iar în **trimestrul IV** marjele au atins un vârf la jumătatea lunii noiembrie, susținute de programe de mentenanță extinse și disponibilitate redusă de distilate, înainte de a se modera spre final de an pe fondul normalizării cererii și al creșterii stocurilor.

La nivelul structurii barilului:

- **Benzina** a fost prezentat o reziliență relativă în prima parte a anului, dar a slăbit treptat în **trimestrul IV**.
- **Motorina** a susținut creșterea marjelor în **trimestrul III**, însă a pierdut din dinamică spre final de an.
- **Combustibilul de aviație (Jet fuel)** a avut o evoluție relativ stabilă, încheind anul ușor în scădere, pe fondul unei oferte globale confortabile.

Pe termen scurt, perspectivele rămân prudente, în condițiile unei piețe bine aprovizionate și ale unei cereri moderate, ceea ce sugerează menținerea prețurilor și a marjelor într-un interval relativ echilibrat, în absența unor schimbări semnificative în fundamentalele cerere-ofertă.

În anul 2025, prețul certificatelor EUA a înregistrat o medie de 73,9 EUR/EUA, având o evoluție volatilă. În prima jumătate a anului, prețurile au fost sub presiune din cauza activității industriale scăzute și a condițiilor macroeconomice nefavorabile, în timp ce în a doua jumătate au avut o evoluție solidă, susținută în principal de cererea din sectorul energetic și de restricționarea ofertei prin măsuri de reglementare, mai degrabă decât de o creștere structurală a cererii.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Prețurile EUA au început anul sub presiune, scăzând pe fondul incertitudinii geopolitice și al preocupărilor privind încetinirea economică, factori care au diminuat cererea de certificate de emisii de dioxid de carbon. Tranzacțiile s-au situat la un nivel mediu de 60 EUR/EUA, reflectând activitatea industrială redusă și volatilitatea generală a pieței de la începutul anului. Prețurile carbonului au continuat să se confrunte cu factori potrivnici, pe fondul temerilor privind o cerere mai slabă, corelată cu incertitudinea economică și comercială. În pofida unor reveniri periodice, prețurile medii ale certificatelor EUA au rămas moderate - 68,9 EUR/EUA în trimestrul II 2025, fiind influențate de tarifele vamale impuse de SUA și de cererea slabă din sectoarele energo-intensive.

În trimestrul III 2025, prețurile EUA au crescut la o medie de 72,4 EUR/EUA, evoluție determinată în principal de cererea mai mare din sectorul energetic pe parcursul valurilor de căldură din timpul verii (consum ridicat de cărbune și gaze), de producția mai scăzută de energie din surse regenerabile în anumite părți ale Europei și de achizițiile pentru conformare efectuate înaintea ferestrei de acoperire a riscurilor din septembrie. Un sprijin suplimentar a venit din partea prețurilor mai mari la gaze, care au crescut emisiile marginale, și din reducerea ofertei de certificate ca urmare a funcționării continue a Rezervei pentru Stabilitatea Pieței (MSR), limitând certificatele EUA disponibile în ciuda cererii industriale slabe.

Prețurile carbonului s-au consolidat suplimentar la finele anului 2025 - ajungând la o medie de 81 EUR/EUA - pe măsură ce factorii sezonieri, înăsprirea reglementărilor (inclusiv anticiparea implementării Mecanismul de ajustare a carbonului la frontieră) și cererea mai mare pentru hedging au determinat creșterea prețurilor. Sentimentul pieței s-a îmbunătățit comparativ cu trimestrele anterioare, deși factorii fundamentali ai cererii au rămas diverși.

Estimările pentru 2026 sunt relativ aliniate la nivelul surselor (ING, Bloomberg, Platts), cu medii în intervalul 83 - 87 EUR/EUA, foarte aproape de nivelurile actuale și de curba forward. Acest lucru sugerează că piața a inclus deja în preț o mare parte din așteptările pozitive legate de reducerea ofertei (MSR, finalizarea REPowerEU, eliminarea certificatelor gratuite pentru aviație și reguli mai stricte pentru transportul maritim).

Cursul de schimb și ratele dobânzii

În 2025, politica monetară la nivel global și-a continuat tranziția treptată spre relaxare, deși băncile centrale au rămas prudente pe fondul unei creșteri economice inegale, al unei inflații persistente în sectorul serviciilor și al incertitudinii geopolitice.

Zona SUA

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

În 2025, Rezerva Federală și-a continuat ciclul de relaxare monetară, reducând rata dobânzii de referință sub nivelul de 4,25% - 4,50% atins la sfârșitul anului 2024. Deciziile de politică monetară au rămas dependente de evoluția indicatorilor economici, reducerile având ca scop susținerea creșterii economice aflate în decelerare, asigurând totodată menținerea inflației pe o traiectorie descendentă către ținta stabilită.

Dolarul american s-a depreciat în 2025, inversând o parte din câștigurile realizate în 2024. Deprecierea a fost determinată, în principal, de reducerea diferențialului ratei dobânzii, de anticipările privind continuarea relaxării politicii Rezervei Federale și de îmbunătățirea perspectivelor de creștere economică în afara SUA, în special în Europa. Dolarul a pierdut teren în fața principalelor valute, precum euro și yenul, rămânând totodată relativ rezilient în raport cu monedele unor piețe emergente.

Zona Euro

În 2025, Banca Centrală Europeană a continuat relaxarea politicii monetare, prelungind ciclul de reducere a ratelor dobânzii inițiat în 2024, pe fondul unei creșteri economice slabe în zona euro și al moderării continue a inflației. Politica monetară a rămas una acomodativă, cu un accent deosebit pe susținerea condițiilor de creditare și a redresării economice.

Moneda euro s-a stabilizat și a înregistrat o apreciere modestă în raport cu dolarul american pe parcursul anului 2025, fiind susținută de reducerea diferențialului ratei dobânzii față de SUA și de diminuarea riscurilor de scădere a inflației.

România

În 2025, Banca Națională a României (BNR) a menținut o orientare prudentă spre relaxare, păstrând o conduită monetară relativ restrictivă comparativ cu statele vecine din regiune, având în vedere nivelul încă ridicat al inflației și presiunile fiscale. Orice ajustări ale ratei dobânzii au fost graduale și strâns corelate cu dinamica inflației.

Leul (RON) a rămas în linii mari stabil în raport cu euro (curs mediu de 5,0431), reflectând abordarea de flotare administrată a BNR, în timp ce raportul USD/RON (curs mediu de 4,4645) a scăzut moderat, în concordanță cu deprecierea dolarului american la nivel global. Inflația și-a continuat traiectoria graduală de dezinflație, deși a rămas peste intervalul țintă al BNR, în special în sectorul serviciilor.

În 2025, România a înregistrat o inflație semnificativ mai mare decât în 2024, cu o rată anuală de aproximativ 9,69% (în creștere de la aproximativ 5,14% în 2024). Rata anuală a inflației a atins un vârf spre sfârșitul anului 2025, transformând România într-una dintre țările cu cea mai ridicată

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

inflație din UE pe parcursul anului. Prețurile au fost impulsionate în special de liberalizarea pieței energiei, majorările de TVA și creșterea robustă a prețurilor serviciilor. Cu toate acestea, dinamica inflației a fost inegală pe parcursul anului: lunile de început au consemnat o inflație mai scăzută, înainte ca aceasta să accelereze spre finalul perioadei.



**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

**SITUAȚIA
PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI
ȘI ALTE DATE INFORMATIVE, LA DATA DE 31.12.2025 COMPARATIV CU
BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI 2025 APROBAT ÎN AGA**

Nr. Crt .	DENUMIRE INDICATOR	LEI	
		OMFP nr. 2844/2016	
		Realizat 2025	Bugetat 2025*
1	Țiței prelucrat și alte materii prime (tone)	5.886.283	5.268.981
2	Cifra de afaceri netă	17.313.621.919	16.056.231.897
3	Costul producție vândute	(16.579.085.732)	(15.356.904.292)
4	Profit brut	734.536.187	699.327.605
5	Cheltuieli de desfacere și general administrative	(471.608.807)	(317.194.311)
6	Alte venituri/(cheltuieli) operaționale	23.116.070	(93.947.941)
7	Profit / (Pierdere) operational	286.043.449	288.185.353
8	Cheltuieli financiare	(592.555.097)	(382.705.097)
9	Venituri financiare	150.266.985	-
10	(Pierderi)/ câștiguri din diferențele de curs valutar, net.	422.847.459	-
11	Profit brut/ (Pierdere)	266.602.797	(94.519.744)
12	Impozitul pe profit	2.076.228	(15.743.633)
13	Profitul/(Pierdere) exercițiului	268.679.025	(110.263.377)

* Echivalent in LEI la cursul de 4,61 USD/RON a valorilor prevăzute in Bugetul de Venituri și Cheltuieli 2025

Nr. Crt.	DENUMIRE INDICATOR	LEI
		OMFP nr. 2844/2016
		Sold la 31.12.2025
1	Active imobilizate	7.174.876.593
2	Stocuri	1.133.073.651
3	Creanțe	1.893.394.531
4	Disponibilități bănești	202.434.632
5	Datorii totale (inclusiv provizioane)	8.644.516.400
6	Capitaluri proprii	1.824.646.341



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

7	Număr mediu salariați	1.106

Din datele prezentate în tabelul de mai sus, comparând rezultatele înregistrate la 31.12.2025 cu cele aprobate prin Bugetul de venituri și cheltuieli (BVC), se desprind următoarele:

1. În anul 2025, Rompetrol Rafinare a procesat o cantitate de țiței și alte materii prime de 5.886.283 tone, mai mare cu 12% față de cea prevăzută în Bugetul de Venituri și Cheltuieli, respectiv cu 617.302 tone mai mult decât bugetat.
2. Cifra de afaceri realizată în anul 2025 a fost la un nivel mai mare cu 8% față de valoarea bugetată, variația pozitivă fiind determinată în principal de volumul record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice.
3. Costul producției vândute înregistrate în anul 2025 a fost cu 8% peste nivelul bugetat, variația fiind determinată în principal de nivel de materii prime prelucrate mai mare cu 12% față de nivelul bugetat.
4. Cheltuielile financiare înregistrează valori mai mari decât cele bugetate cu 54%, pe fondul creșterii creditelor și expunerii la datorii a Societății.
În anul 2025 Societatea a înregistrat venituri financiare în valoare de 150 mil. RON datorate în principal recunoașterii unor venituri în valoare de 95 mil. RON din reevaluarea investițiilor în subsidiare ca urmare a schimbării de politică contabilă privind recunoașterea investițiilor financiare ale Societății de la metoda de cost la metoda valorii juste începând cu anul financiar încheiat la 31.12.2021.
5. Diferențele nete de curs valutar înregistrate în cursul anului 2025 sunt favorabile, valoarea acestora atingând 422.847.459 lei, prin prisma aprecieri monedei naționale față de USD în cursul anului 2025.
6. **La finele anului 2025, Rompetrol Rafinare înregistrează un rezultat net pozitiv, profit în sumă de 268.679.025 lei.**
7. Suma totală achitată în cursul anului 2025 către bugetul statului și bugetele locale a fost de 9.390.562.179 lei (echivalentul a aproximativ 2,12 miliarde USD) constând în principal din accize, TVA, impozite și taxe salariale, taxe locale și altele, din care 54 milioane lei reprezentând taxa specifică pe cifra de afaceri. Din taxele și impozitele achitate de



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

Societate către bugetul de stat, sume importante, cote stabilite de legislația ce reglementează bugetele locale, sunt direcționate către autoritățile locale în raza cărora societatea își desfășoară activitatea. În cursul anului 2025 societatea a obținut eşalonarea la plată a obligațiilor fiscale în valoare de 505,6 milioane lei pentru o perioadă de 58 de luni. Acordul de eşalonare la plată este garantat prin scrisori de garanție bancară în valoare totală de 507,3 milioane RON, valabile până pe 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: Alpha Bank Romania S.A, ING Bank N.V Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A.

Veniturile Societății provin, în principal, din producția și vânzarea de produse petroliere obținute din prelucrarea țițeiului și a altor materii prime, și anume: 17.313.621.919 lei.

Rezultate financiare

Indicatori (lei)	2025
Profit	268.679.025
Rezultat din exploatare - profit	286.043.449
Cifra de afaceri netă, din care:	17.313.621.919
Export	6.618.837.894
Costul producției vandute	(16.579.085.732)
Cota de piață (%) ³	27%
Lichiditate (disponibilități în cont și echivalențe de numerar)	202.434.632

a) Profit

La finele anului 2025, Rompetrol Rafinare înregistrează un rezultat pozitiv, profit de **268.679.025 lei**.

b) Cifra de afaceri

În 2025, cifra de afaceri netă a societății a fost de **17.313.621.919 lei**. Cifra de afaceri în anul 2025 a fost impactată în principal de de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele

³ Livrările de carburanți auto (benzine și motorine) pe segmentul de piață internă, se fac în exclusivitate de către distribuitorul din cadrul grupului – societatea ROMPETROL DOWNSTREAM SRL - care deține un procent de aproximativ 27% din piața românească de distribuție a carburanților auto.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

petrochimice. Variația de la an la an a veniturilor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă. Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.

c) Export

În anul 2025, ponderea vânzărilor externe în total vânzări a reprezentat cca. 38% (35% în anul precedent). Volumele vândute pe piața externă au crescut cu 42% în anul 2025 față de cantitățile înregistrate în anul 2024.

Suma totală realizată în cursul anului 2025 din vânzările externe de produse finite a fost de 6.618.837.894 Lei, cu 27% mai mult față de cea aferentă anului precedent (2024 : 5.208.792.703 Lei), aferente celor două rafinării Petromidia și Vega și Uzina Petrochimie. Valoarea mai mare a vânzărilor din anul 2025 comparativ cu anul precedent se datorează în principal creșterii volumelor vândute, în timp ce cotațiile pe piețele internaționale de petrol și produse rafinate au înregistrat scăderi, cotații care constituie baza de calcul a prețurilor de vânzare atât pe piața internă, cât și pe piața externă.

d) Costul producției vândute

Costul producției vândute a înregistrat în anul 2025 o creștere cu aproximativ 15% față de 2024, pe fondul creșterii producției și a volumelor de produse petroliere vândute în 2025 comparativ cu cele din 2024, în contextul scăderii cotațiilor pe piața petrolului și produselor rafinate.

e) Procent din piață deținut

Din datele pe care le deținem cota de piață estimată în anul 2025 a atins nivelul de circa 27% (prin distribuția către retail).

f) Lichiditate

Compania a făcut eforturi susținute pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o creștere de la 0,46 în 2024 la 0,50 în 2025.



1.1.2. EVALUAREA NIVELULUI TEHNIC AL SOCIETĂȚII, INCLUSIV PRODUCȚIA

ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE ÎN ANUL 2025

Rompetrol Rafinare este proprietara a trei capacități de producție: rafinăriile Petromidia (localizată în Năvodari), Vega (localizată în Ploiești) și Uzina Petrochimie (localizată în Năvodari).

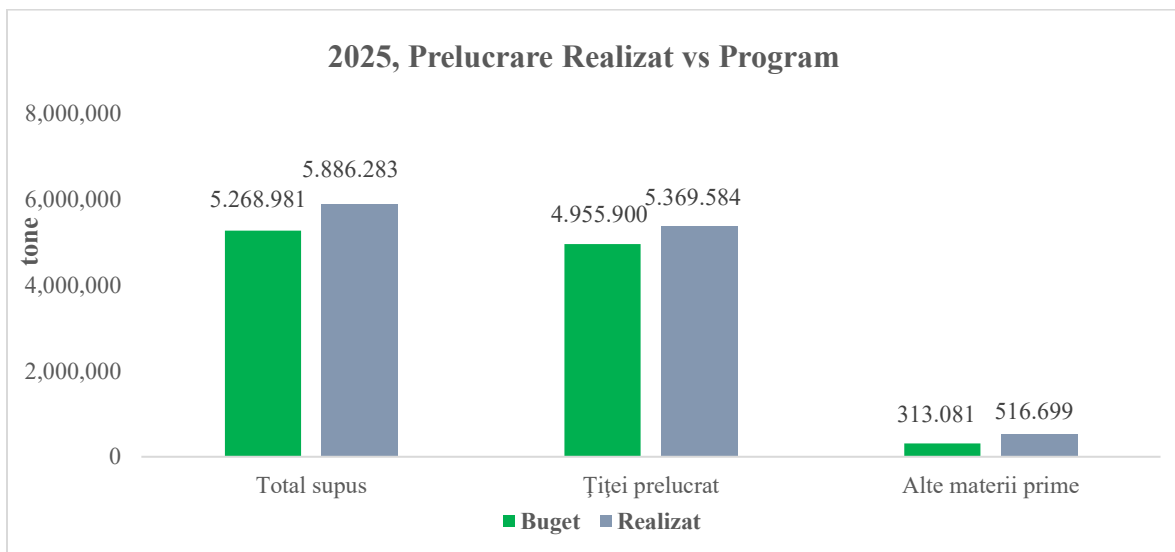
Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia)

Programul de producție al ROMPETROL RAFINARE S.A. pentru anul 2025 a fost conceput cu o prelucrare totală de 5.268.981 tone, din care 4.955.900 tone țiței 313.081 tone alte materii prime. Acest program a stat la baza întocmirii bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2025.

Prelucrarea realizată în anul 2025 este de 5.886.283 tone, din care 5.369.584 tone țiței și 516.699 tone alte materii prime.

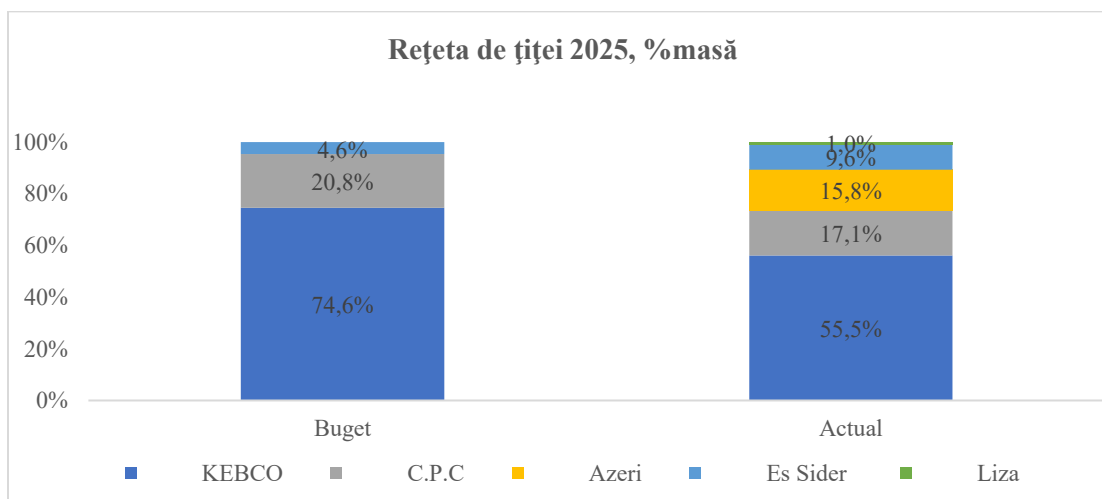
Această prelucrare reprezintă 111,72 % față de programul stabilit pentru bugetul anului 2025.

[tone]		
2025	Buget	Realizat
Total supus	5.268.981	5.886.283
Țiței prelucrat	4.955.900	5.369.584
Alte materii prime	313.081	516.699



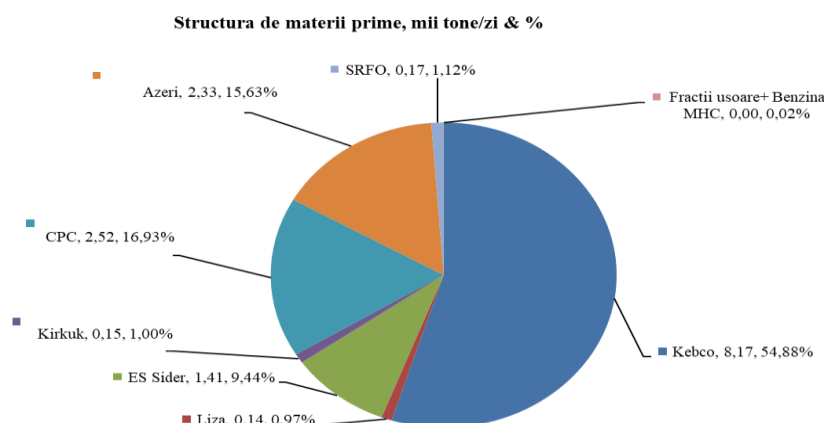
Debitul total al rafinării a atins un nivel bun, de 16,13 mii tone pe zi de operare, incluzând un mix de titei și păcură de prima distilare în funcție de disponibilitatea titeiului (56,5% mix de titei sulfuros, 43,5% mix de titei nesulfuros), în pofida tuturor provocărilor, cum ar fi opririle neplanificate.

Pe parcursul anului, rețeta de titei a fost influențată direct de disponibilitatea titeiului. Având în vedere disponibilitatea limitată a titeiului, începând cu 2 decembrie, un nou sortiment de titei, Liza din Guyana, a fost testat și procesat cu succes. Acest nou tip de titei, cu specificații similare cu Unity Gold, a fost introdus în procesarea rafinării ca parte a strategiei de diversificare a sortimentelor de titei. Această strategie are ca obiectiv maximizarea performanței rafinării.





Păcura de distilare directă importată (SRFO/Straight Run Fuel Oil), a fost introdusă în alimentarea instalației de distilare a țițeiului (DAV) începând cu 3 iunie.



Situația prelucrării, pe trimestre, este prezentată în tabelul de mai jos:

Procesare pe trimestre	Trimestrul I 2025	Trimestrul II 2025	Trimestrul III 2025	Trimestrul IV 2025
Buget, mii tone	1.181	1.354	1.374	1.360
Realizat, mii tone	1.338	1.451	1.542	1.556
Realizat/Buget, %	113%	107%	112%	114%

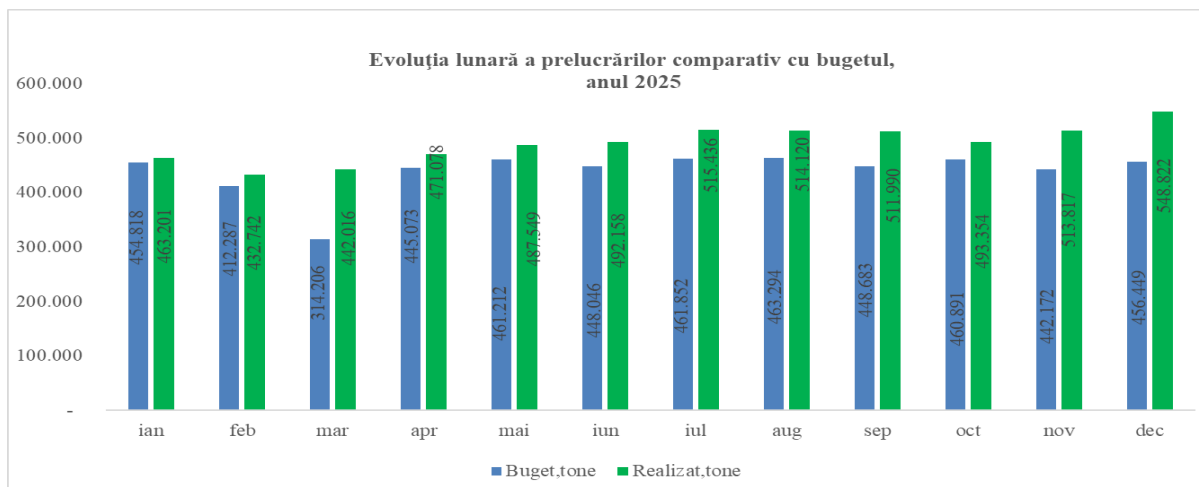
În anul 2025, s-a înregistrat record în procesarea țițeiului și a materiei prime totale: instalația de Distilare Atmosferică și în Vid (DAV) a atins un vârf istoric, procesând 5,43 milioane tone de țiței și păcură, depășind atât Planul Aprobat, cât și recordul anterior, din 2019.

Cantitatea totală de materii prime procesate a ajuns la 5,88 milioane tone, cu 617 mii tone peste Planul Aprobat, demonstrând o performanță operațională solidă, în pofida disponibilității reduse de motorină de primă distilare comparativ cu 2019.

Decembrie 2025 a marcat cel mai ridicat nivel lunar de alimentare a instalației de distilare a țițeiului din istoria rafinării Petromidia, de 488 mii tone (echivalentul a 15,74 mii tone/zi).

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

De la an la an, cantitatea totală de materii prime procesate a crescut, înregistrând o tendință generală ascendentă. Scăderi temporare au avut loc în 2023, ca urmare a incidentului MHC, și în 2024, în timpul reviziei generale. Începând cu iunie 2024, operarea instalațiilor s-a stabilizat, iar performanța s-a menținut fără probleme semnificative până la sfârșitul anului 2025.



Structura producției fizice comparativ cu Bugetul, în anul 2025, se prezintă astfel:

ANUL 2025	Buget		Realizat	
	tone	%	tone	%
Produse finite	5.142.272	97,60	5.785.980	98,30
Benzine	1.469.273	27,89	1.663.803	28,27
Motorine auto	2.274.657	43,17	2.528.962	42,96
Jet	400.026	7,59	573.078	9,74
Păcură	129.470	2,46	140.016	2,38
Propilenă	91.983	1,75	81.878	1,39
Gaz petrolier lichefiat	220.239	4,18	213.040	3,62
Cocs	258.026	4,90	261.019	4,43
Sulf	65.697	1,25	54.710	0,93
Alte produse	232.902	4,42	269.474	4,58
Consum total :	126.709	2,40	132.592	2,25
Produse albe obținute		85,91		87,07

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Randament de benzină: Susținut de sortimente mai ușoare de țiței și de cantitățile mai mari procesate, producția de benzină (excluzând rafinatul) a atins un nivel record de 1,4 milioane tone, evidențiind capacitatea rafinării de a maximiza produsele valoroase din țițeiurile disponibile.

Record al producție de Jet A1: Producția de combustibil de aviație a atins un record de 573 mii tone, fiind susținută atât de îmbunătățiri operaționale cât și inițiative Delfin, cum ar fi: creșterea capacităților de stocare și încărcare, optimizarea selecției sortimentelor de țiței și cererea mai mare din piață.

Record distilate medii: Producția de motorină a ajuns la 2,534 milioane tone, depășind nivelurile din ultimii doi ani și stabilind un nou record excluzând SRGO importat. Producția combinată de Jet și motorină (excluzând importurile) a atins cel mai ridicat nivel din istoria rafinării Petromidia.

Optimizarea producție si flexibilitate strategică: Producția de propan-propilenă a scăzut la 81,88 mii tone, cel mai redus nivel din istoria Petromidia, fiind pe deplin aliniată cu strategia de reducere a producției de polipropilenă, în vederea îmbunătățirii marjelor integrate PEM-RPP. Decizia de a redirecționa acest flux către GPL și către gaz combustil al rafinării, evidențiază capacitatea rafinării de a se adapta la dinamica pieței.

Creștere record a gazului combustil al rafinării: Majorarea producției de gaz combustil la un nivel record de 205 mii tone/an a reprezentat o măsura importantă pentru reducerea consumului de gaze naturale, cu impact pozitiv asupra costurilor de procesare. Această creștere a fost obținută prin optimizarea operării unităților de rafinare și prin utilizarea GPL-ului și a amestecului propan-propilenă ca și gaz combustil.

Cel mai bun randament de produse din istorie: Randamentul de produse albe a atins un nivel record de aproximativ 87,07% masă la nivelul rafinării Petromidia, bazat pe o recuperare bună a produselor albe din instalația de distilare a țițeiului, pe performanțe îmbunătățite ale unităților de conversie (instalația de cracare catalitică (FCC), instalația de hidrocracare blândă (MHC), instalația de cocsare (DCU) și instalația de reformare catalitică (Platforming)), precum și pe conversia păcurii în produse cu valoare ridicată și reducerea producției de bitum.

Randamentul de produse albe al Instalației DAV a crescut la aproximativ 55% masă, cel mai ridicat nivel înregistrat în istoria Petromidia, aliniat cu strategia de maximizare a recuperării produselor albe încă din etapa de distilare primară, prin reducerea conținutului de motorină din distilat de vid și maximizarea recuperării de motorină. Această abordare a fost determinată de necesitatea reducerii alimentării unității MHC, pentru utilizarea maximă a potențialului acesteia,



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercițiul financiar 2025

menținerea unui grad ridicat de funcționare a rafinăriei și, în final, obținerea unei profitabilități superioare.

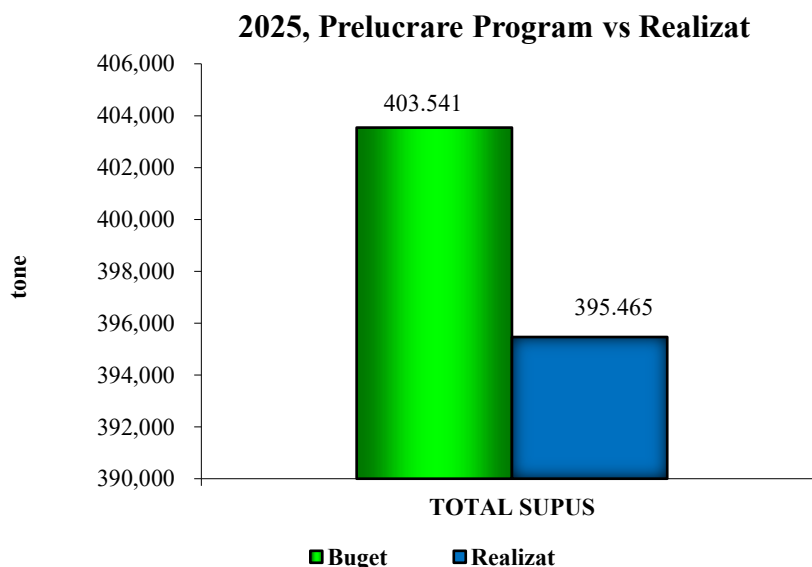
Cea mai buna performanta energetica din istorie: Indicele de Intensitate Energetica (Energy Intensity Index - EII) a atins un nivel record de 92,46, îmbunătățindu-se cu 5 puncte față de anul precedent, reflectând un accent susținut pe eficiență energetică și excelență operațională.

Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega

Programul de producție al ROMPETROL RAFINARE S.A. punctul de lucru Rafinăria Vega pentru anul 2025 a fost conceput cu o prelucrare totală de 403.541 tone, materii prime din grup. Acest program a stat la baza întocmirii bugetului de venituri și cheltuieli, pentru anul 2025.

Prelucrarea realizată în anul 2025 este de 395.465 tone.

Această prelucrare reprezintă 98,00 % față de programul stabilit pentru planul aprobat al anului 2025, în acord cu materiile prime disponibile din Rafinăria Petromidia și corelate cu cererea de piață.





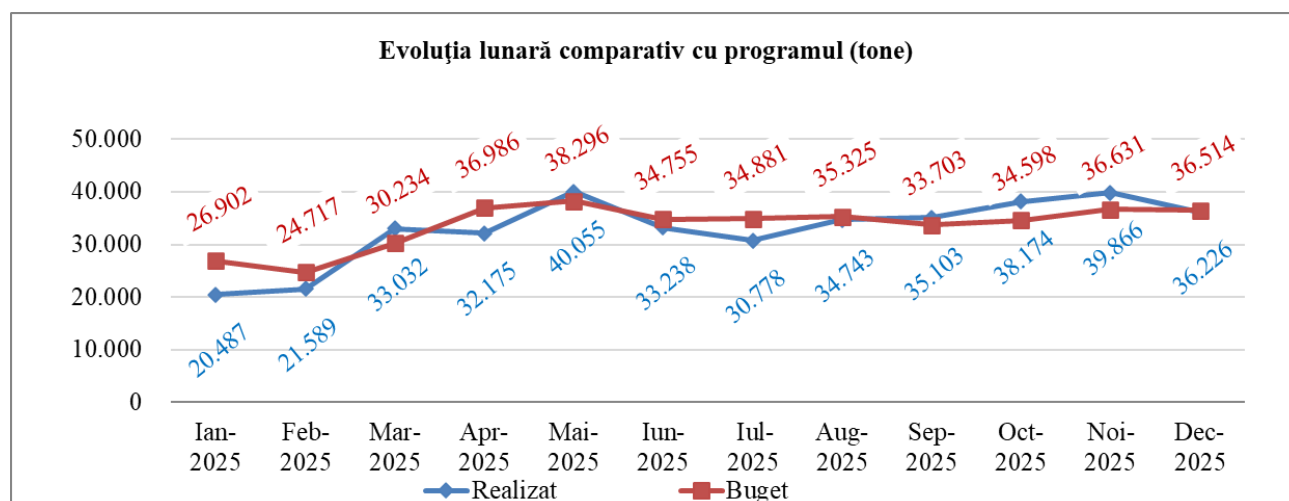
ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Situația prelucrărilor, pe trimestre este redată în tabelul de mai jos:

SUPUS	Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	TOTAL
Realizat, tone	75.108	105.467	100.624	114.266	395.465
Buget, tone	81.853	110.036	103.908	107.743	403.541
Realizat/Buget (%)	91,8%	95,8%	96,8%	106,1%	98,0%

În anul 2025 s-a prelucrat cu 2,0% mai puțin decât planul aprobat, media lunară fiind de 32.955 tone față de 33.628 tone planificat.



Structura producției fizice comparativ cu bugetul, în anul 2025, se prezintă astfel:

RAFINĂRIA VEGA - ANUL 2025	Buget [tone]	Realizat [tone]
Produse finite	401.031	394.364
Benzine + Solvenți	181.796	176.579
n-Hexan	97.661	95.305
White spirit	5.630	4.988
Calor Extra I	4.495	3.315
Calor Economic 3	8.825	9.398
Păcură	16.665	11.830



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE **pentru exercițiul financiar 2025**

Bitum	85.959	92.949

Produce albe obținute, %	Buget	Realizat
Raportate la total supus	70,6	70,0
Raportate la produse comerciale	71,1	70,2

Din comparația Buget - Realizat se observă preocuparea în vederea obținerii de produse petroliere în concordanță cu cerințele pieții.

În anul 2025, consumul de energie raportat la tona de supus a cunoscut o scădere cu aproximativ 10,0% față de anul 2024, influența provine din creșterea cantității prelucrate și scăderea consumurilor specifice ale instalațiilor.

Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Petrochimie)

Programul de producție al ROMPETROL RAFINARE S.A. – Petrochimie pentru anul 2025 a fost întocmit pentru funcționarea instalațiilor de polimeri PP (Polipropilenă) și LDPE (Polietilenă de joasă densitate) cu obținerea unei producții de 146.911 tone polimeri: PP - 71.231 tone și LDPE - 75.680 tone.

Acest program a stat la baza întocmirii bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2025.

Producția de polimeri realizată în anul 2025 a fost de 84.861 tone, din care PP - 53.355 tone și LDPE – 31.506 tone.

Structura producției fizice comparativ cu Bugetul, în anul 2025, se prezintă astfel:

ANUL 2025	Buget [tone]	Realizat [tone]
Produce finite	147.117	92.065
Producție polimeri	146.911	84.861
PP	71.231	53.355
LDPE	75.680	31.506



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercițiul financiar 2025

Producție Propilenă polimerizabilă	206	7.204

Analiza comparației dintre buget și realizat arată că producția de PP a atins 74,9% din nivelul bugetat, iar producția de LDPE doar 41,6%.

Producția realizată pe trimestre, în anul 2025, este prezentată în tabelul de mai jos:

Instalații		TRIM. I	TRIM. II	TRIM. III	TRIM. IV	2025
PP	Buget, tone	18.259	16.548	16.905	19.519	71.231
	Realizat, tone	15.348	11.336	13.348	13.322	53.355
	Realizat/Buget (%)	84%	69%	79%	68%	75%
LDPE	Buget, tone	17.160	19.360	19.580	19.580	75.680
	Realizat, tone	0	12.949	9.263	9.294	31.506
	Realizat/Buget (%)	0%	67%	47%	47%	42%

Principalele deviații de producție, din fiecare trimestru al anului 2025, sunt:

În trimestrul 1:

Producția realizată a instalației PP a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 2.911 tone din următoarele cauze:

- Implementarea unei strategii integrate PEM-RPP, pentru îmbunătățirea rezultatelor financiare, strategie ce implică micșorarea producției de polipropilenă, plus alte măsuri (micșorarea producției de Propilenă Polimerizabilă favorizând astfel valorificarea amestecului Propan-Propilena atât ca și component al gazului combustibil utilizat intern în rafinărie, reducând importul de gaz natural, cât și în compoziția GPL). Astfel, debitul de funcționare al instalației PP a scăzut, de la 11 to/h cât era specificat în Planul de Producție Aprobant, la 8 to/h în lunile ianuarie - februarie, până la 6 to/h începând cu luna martie.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- opriri pentru intervenții mecanice și tehnologice (~57 ore);

Instalația LDPE nu a funcționat din considerente economice.

În trimestrul 2:

Producția realizată a instalației PP a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 5.212 tone din următoarele cauze:

- menținerea strategiei integrate PEM-RPP, pentru îmbunătățirea rezultatelor financiare, strategie ce implică micșorarea producției de polipropilenă, plus alte măsuri (micșorarea producției de Propilenă Polimerizabilă favorizând astfel valorificarea amestecului Propan-Propilenă, atât ca și component al gazului combustibil utilizat intern în rafinărie, reducând importul de gaz natural, cât și în compoziția GPL). Astfel, debitul de funcționare al instalației PP a fost menținut la 6 to/h.
- oprirea pentru 10 zile în luna aprilie, conform strategiei de reducere a producției de PP și prioritizare a sorturilor valoroase de polipropilenă, pentru îmbunătățirea indicatorilor financiari;

Producția realizată a instalației LDPE a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 6.411 tone din următoarele cauze:

- instalația LDPE a fost oprită din considerente economice, fiind repornită pe data de 30.04.2025/ora 23:20, pentru prima dată după oprirea din 10.11.2023
- opriri pentru intervenții mecanice ~49,5 de ore și din alte cauze ~ 18 ore;

În trimestrul 3

Producția realizată a instalației PP a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 3.556 tone, din următoarele cauze:

- menținerea strategiei integrate PEM-RPP, pentru îmbunătățirea rezultatelor financiare, strategie ce implică micșorarea producției de polipropilenă, instalația funcționând cu 9,3 to/h alimentare, jumătate de lună în iulie, și respectiv 6,2 to/h alimentare, cu funcționare toată luna, în August și Septembrie;
- Opriri mecanice de scurtă durată (~12 ore);

Producția realizată a instalației LDPE a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 10.317 tone din următoarele cauze:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Oprirea instalației corelat cu sosirea vapoarelor de Etilenă și din considerente economice, în funcție de cererea/prețurile pe piața de polimeri, cât și cu stocurile de produs finit (49 de zile);
- Opriri mecanice de scurtă durată (~ 29 de ore).

În trimestrul 4:

Producția realizată a instalației PP a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 6.197 tone, din următoarele cauze:

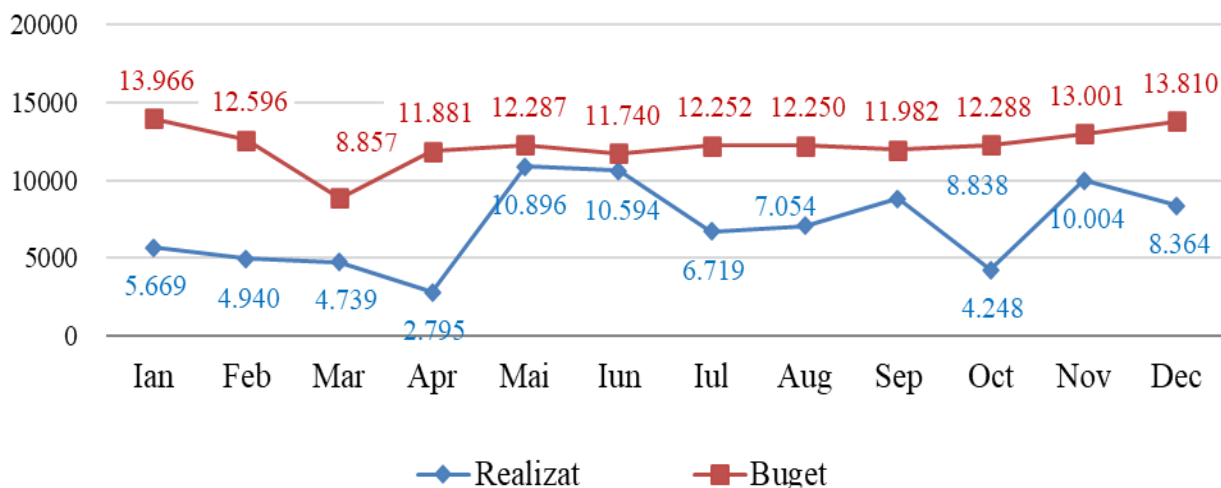
- menținerea strategiei integrate PEM-RPP, pentru îmbunătățirea rezultatelor financiare, strategie ce a implicat o funcționare alternativă, fie o lună întreagă cu debit redus (6,2 to /h), fie cu debit mare (10 - 11.2 to/h) jumătate de lună și jumătate de lună instalația oprită;
- Opriri mecanice de scurtă durată (~65,5 ore), opriri din alte cauze (~110 ore);

Producția realizată a instalației LDPE a fost mai mică decât bugetul pentru 2025, cu 10.286 tone din următoarele cauze:

- Oprirea instalației corelat cu sosirea vapoarelor de Etilenă și din considerente economice, în funcție de cererea/prețurile pe piața de polimeri, cât și cu stocurile de produs finit (45 de zile);
- Opriri mecanice de scurtă durată (~ 140 de ore).



**Evolutia lunara a productiei de polimeri comparativ cu programul (tone)
pentru anul 2025**



Structura materiilor prime prelucrate comparativ cu Bugetul, în anul 2025, se prezintă astfel:

ANUL 2025	Buget [tone]	Realizat [tone]
Materii prime	169.404	114.426
Amestec propan-propilenă	91.983	81.969
Etilenă	77.421	32.457

Valoarea medie a costului materiilor prime prelucrate, în anul 2025, a fost:

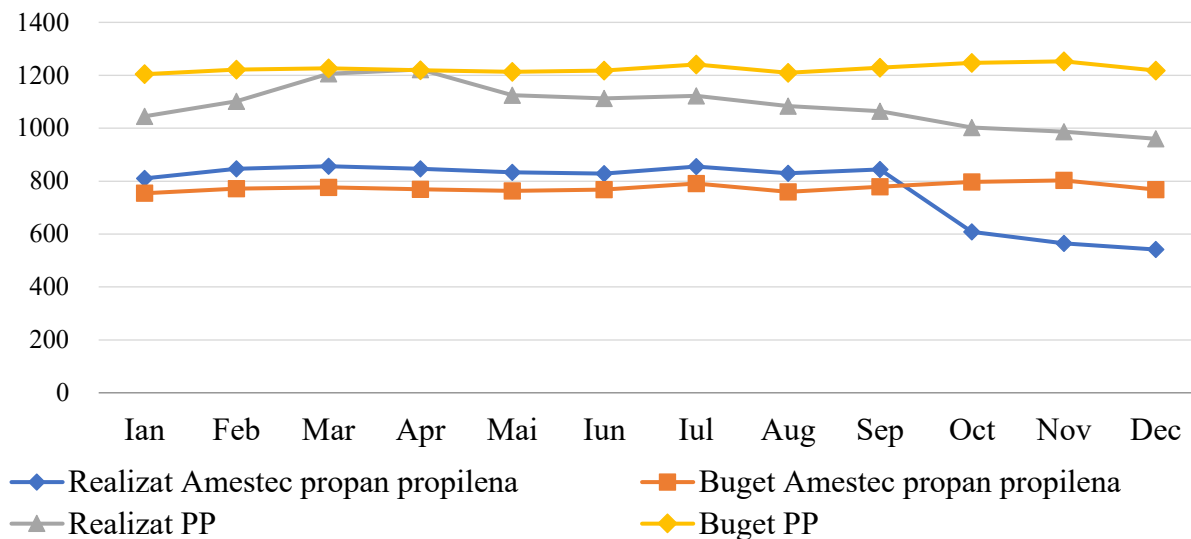
- Amestec propan-propilenă – bugetat la 775 USD/tonă și s-a realizat 766 USD/tonă
- Etilenă - bugetat la 927 USD/tonă și s-a realizat 963 USD/tonă.

Prețul mediu de vânzare al produselor finite, în anul 2025, a fost:

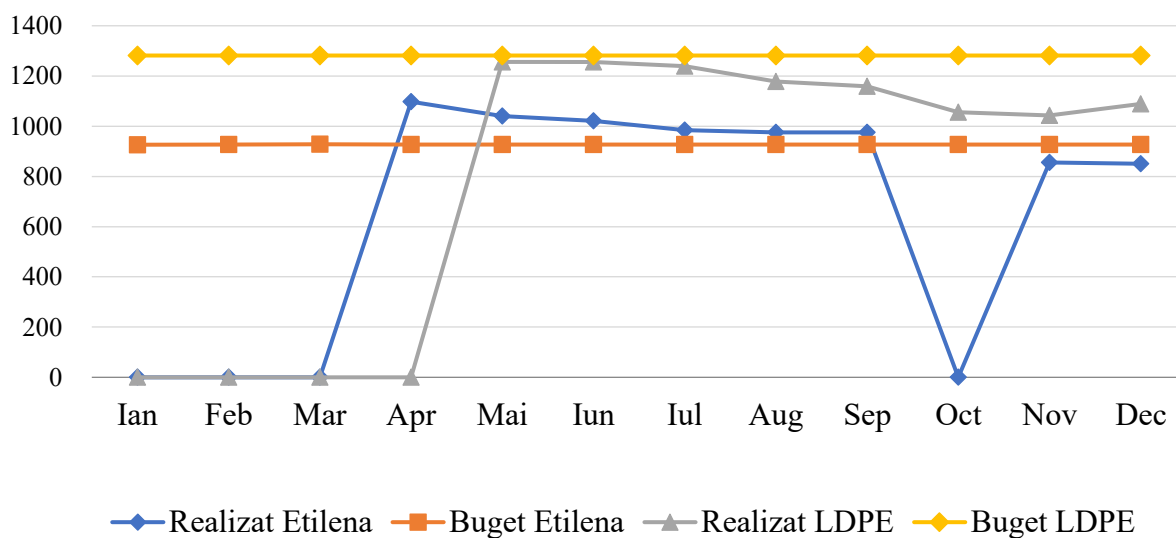
- PP bugetat la 1.225 USD/tonă și s-a realizat 1.079 USD/tonă
- LDPE bugetat la 1.282 USD/tonă și s-a realizat 1.149 USD/tonă



Evolutia lunara a costului pentru amestec propan-propilena / pretul de vanzare pentru PP comparativ cu programul (USD/tona) pentru anul 2025



Evolutia lunara a costului pentru etilena / pretul de vanzare pentru LDPE comparativ cu programul (USD/tona) pentru anul 2025





Principalele produse realizate de Rompetrol Rafinare S.A în anul 2025

Nomenclatorul de producție al *Rompetrol Rafinare S.A.* cuprinde o gamă largă de produse finite.

Produsele realizate în anul 2025 de Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Petromidia, sunt grupate în următoarele categorii:

1. Combustibili lichizi

a) Benzină:

- Benzină naturală tip RON 92
- EuroPlus Benzină cu Bioetanol
- EFIX Benzină 95
- EuroPlus Benzina Euro 5
- Benzină RON 98
- Benzină Efix S 98
- Benzină Euro Super 98
- Rafinat
- Frație ușoară Nafta

b) Motorină

- Motorină Euro 5
- 51 Efix Motorină
- Super Motorină Euro 5
- Super Motorină Euro 5 marcată
- 55 Motorină
- 55 Efix S Motorină
- Slurry
- Motorină de distilare primară

c) Jet A1

Jet A1



d) Pacură

- Pacură Tip 1
- Pacură Tip 1 marcată
- Păcură
- Reziduu de Cracare Catalitică

2. Combustibili gazoși

a) Gaze petroliere lichefiate

- GPL
- Combustibil auto GPL
- Propan combustibil
- Propan-Butan comercial

b) Gaze

- Frație C5-C6
- Gaze combustibile de rafinare
- Amestec de propan-propilenă

3. Combustibili solizi

- Cocs de petrol
 - Cocs de petrol sulfuros
 - Cocs de petrol sortat pentru uz casnic
- Sulf de petrol

Produsele realizate în anul 2025 de Rompetrol Rafinare – Punctul de lucru Ploiești - Rafinăria Vega, sunt grupate în următoarele categorii:

1. Combustibili lichizi

a) Solvenți

- Solvenți ecologici
- Normal Hexan
- Naphtha
- Light naphtha type II

b) White spirit și petroluri



- White spirit
- c) **Motorine**
 - Calor Extra I
- d) **Combustibili**
 - Calor Economic 3
- e) **Păcură**
- f) **Bitumuri**
 - Bitumuri de drumuri
 - Bitumuri speciale

Nomeclatorul de producție al Rompetrol Rafinare S.A.- Punct de lucru Năvodari – Uzina Petrochimie, cuprinde o gamă largă de produse finite petrochimice grupate în următoarele categorii:

1. Polipropilenă (PP)

- a) Sorturi de injectie – J500, J600, J700, J800, J900, J1000, J1100, J1200, J1300, J1400, J1450, RHC40, J1500, J1550, J1600, J1600 RH
- b) Sorturi rafie – F301, F401, F501
- c) Sort termoformare – RTF-3
- d) Sorturi film – F500, F600, RCF9 , F400BO
- e) Sorturi de fibre – S711, S1001
- f) Sorturi de fibre netesute - RSB25, RSB35H, RSB40H, RSB45H, RMB30 H

2. Polietilenă de joasă densitate (LDPE)

- a) Sorturi film subtire – B20/2, B21/2, B20/3, B21/3
- b) Sort film pentru saci grosi – B20/03,
- c) Sort film pentru ambalaje lichide – B21/05
- d) Sorturi film pentru folie termocontractibila – B22/025, B22/07
- e) Sort film agricol pentru solar - RGH-035 UV

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025*****Principalele servicii prestate de Rompetrol Rafinare în anul 2025***

În cursul anului 2025, societatea a prestat următoarele servicii în cadrul Uzinei Utilități, pentru societățile amplasate pe platforma Petromidia cât și pentru alte societăți din afara platformei:

- distribuție energie electrică, serviciu prestat de către Secția Electrică;
- distribuție utilități, serviciu prestat de Secția Termo-Hidro constând în distribuția de: aer instrumental, aer tehnic, apă incendiu, apă potabilă, apă fierbinte, condens returnat, apă brută, apă filtrată, gaze combustibile de rafinărie, energie termică;
- tratare ape uzate în instalația Epurare ape uzate din Secția Termo-Hidro.

Toate aceste utilități sunt transportate și distribuite prin rețeaua de conducte proprii ce este exploatată de către Uzina Utilități. Tarifele pentru distribuția energiei electrice, a apei potabile și pentru tratarea apei uzate sunt reglementate de Autoritățile competente:

- energie electrică - tarifele de distribuție la energia electrică pe cele două nivele de tensiune, respectiv joasă și medie tensiune, reglementate de Agenția Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- apa potabilă - tarif de distribuție reglementat de Agenția Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice;
- serviciu tratare ape uzate - tarif reglementat de ANRSC (Agenția Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice).

Prețurile de vânzare pentru restul de utilități sunt stabilite ținând cont de costul de producție al utilităților respective precum și de cheltuielile de distribuție.

1.1.2.1. Principalele piețe de desfacere pentru fiecare produs și metodele de distribuție

În anul 2025, vânzările pe piață internă au însemnat 62% din totalul vânzărilor, pondere ușor inferioară celei din anul 2024. Ponderea carburanților auto (benzine și motorine) a atins 76% din volumul total de produse petroliere vândute. Pe piață internă s-a vândut cca 74% din cantitatea totală de benzine și motorine auto comercializată în 2025. Vânzările de benzine și motorine auto destinate consumului pe piață internă prin rețeaua de benzinării au acoperit toate zonele geografice

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

din România. Cea mai mare pondere (cca 81%) în vânzările de carburanți auto comercializați la nivel național a avut-o vânzările de motorine.

Vânzările externe au avut ca destinații finale atât spațiul comunitar, cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au avut o pondere de cca 12% din totalul produselor finite vândute pe piață externă, superioară celei din 2024 (22%).

Pe țări, vânzările au avut următoarele principale destinații:

Benzine	- Gibraltar, Georgia, Moldova, Turcia, Liban, Italia, Serbia, Albania
Motorine	- Moldova, Bulgaria, Georgia, Serbia, Turcia, Grecia
Petrol	- Georgia, Moldova, Bulgaria, Ungaria, Liban
Cocs	- Moldova, Turcia
Sulf	- Egipt, Liban
Reziduu de cracare	- Ungaria
Rafinat	- Gibraltar

Distribuirea produselor petroliere vândute pe piață internă s-a făcut în cea mai mare parte cu mijloace auto și pe cale ferată, dar și cu barje. Pe canalul de vânzări externe, ponderea cea mai mare a distribuției s-a realizat via mare prin porturile Midia și Constanța dar și pe mijloace auto și feroviar.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 89% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, PE) sunt reprezentate de: România (56%), Bulgaria (14%), Italia (5%) și Serbia (5%).

Distribuirea produselor petrochimice vândute de Rompetrol Rafinare s-a făcut cu mijloace auto și cale ferată în cazul vânzărilor pe piața internă iar în cazul vânzărilor pe piața externă, distribuirea acestor produse s-a realizat atât prin mijloace auto cât și prin transport maritim prin porturile Agigea și Constanța.



1.1.2.2. Ponderea fiecărei categorii de produse în veniturile și în totalul cifrei de afaceri pentru ultimii 3 ani

Indicatori	Valoare-milioane lei			% în cifra de afaceri		
	2023	2024	2025	2023	2024	2025
Cifra de afaceri netă, din care:	17.121	15.014	17.314	100,0%	100,0%	100,0%
Benzină și motorină	13.574	11.706	13.160	79,3%	78,0%	76,0%
Alte produse petroliere	2.931	2.857	3.671	17,1%	19,0%	21,2%
Produse petrochimice	569	331	426	3,3%	2,2%	2,5%
Mărfuri	2	81	4	0,0%	0,5%	0,0%
Utilități	27	31	45	0,2%	0,2%	0,3%
Servicii	17	8	8	0,1%	0,1%	0,0%

Cea mai mare parte a veniturilor Rompetrol Rafinare S.A. o reprezintă vânzarea de produse petroliere în principal carburanți auto.

1.1.2.3. Produsele noi avute în vedere în viitorul exercițiu financiar și stadiul de dezvoltare al acestor produse

În anul 2025, **Rompetrol Rafinare** a continuat livrarea pe piața internă a carburanților Euro 5 (conținut de sulf max. 10 mg/kg) și cu un conținut de biocarburant de minimum 8% în volum pentru benzină și minimum 6,5% în volum pentru motorină (conform OUG 33/2023).

În anul 2026, **Rompetrol Rafinare** va continua să livreze pe piața internă numai carburanți Euro 5 (conținut de sulf max. 10 mg/kg) și nu are în vedere mărirea portofoliului de carburanți auto.

În anul 2025, sorturile noi produse de către Divizia de Petrochimie din cadrul Rompetrol Rafinare au reprezentat 20,8% din producția totală de polimeri, în creștere cu 4,3% față de anul precedent. Sorturile noi dezvoltate pentru aplicații speciale, reprezentând un număr total de 8 sorturi din gama completă a portofoliului instalației de obținere Polipropilenă, au adus un beneficiu suplimentar de aproximativ 231.000 USD (calculat ca diferență între prețul de vânzare al sorturilor speciale și cel al sorturilor de uz general).

Pentru a găsi o alternativă la catalizatorul utilizat în prezent în instalația de obținere Polipropilenă, începând cu anul 2023 a fost demarat studiul posibilității de utilizare a unui nou complex catalitic. Beneficiile inițiativei constau în obținerea unor produse finite cu proprietăți îmbunătățite și în creșterea disponibilității operaționale a instalației. În anul 2023 a fost efectuat un prim test industrial, cu rezultate pozitive. În anul 2024 a fost realizat al doilea test în instalația de

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

polipropilenă, care a acoperit toate sorturile de PP (cu excepția sorturilor produse cu catalizator cu distribuție de masă moleculară îngustă) din portofoliu, cu rezultate bune. În anul 2025, noul catalizator a fost implementat cu succes în instalația de producție Polipropilenă. În 2026, instalația Polipropilenă va fi adaptată și reconfigurată pentru producția unui nou sortiment de polimer – Polipropilenă Random Copolimer.

În anul 2025, **Rafinăria Vega** s-a axat în continuare pe producția de solvenți (SE 30/60, n-hexan, white spirit), benzină naphtha, combustibili lichizi ușori și grei pentru încălzire, precum și bitumuri rutiere normale și modificate cu polimeri.

În anul 2026, instalația de hexan din **Rafinăria Vega** începe producția unui nou tip de n-hexan, de puritate mai înaltă, de 60%.

1.1.3. ACTIVITATEA DE APROVIZIONARE TEHNICO-MATERIALĂ

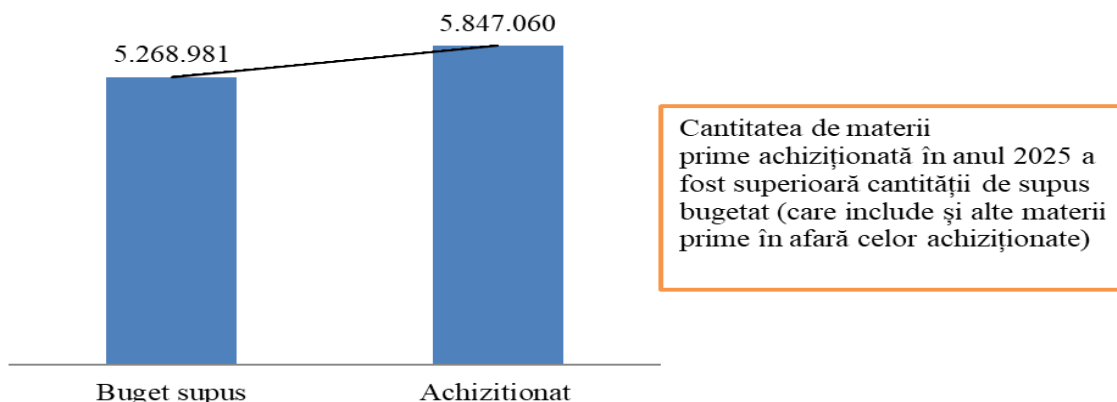
Aprovizionarea tehnico-materială legată de materialele și produsele necesare desfășurării activității se realizează atât din surse indigene cât și de import.

RRC are asigurate sursele de aprovizionare pentru desfășurarea în bune condiții a activității de bază, iar stocurile de materii prime și materiale sunt dimensionate corespunzător pentru continuitatea în exploatare a celor două Rafinării din Năvodari și respectiv Ploiești, precum și a activității Uzinei Petrochimie.

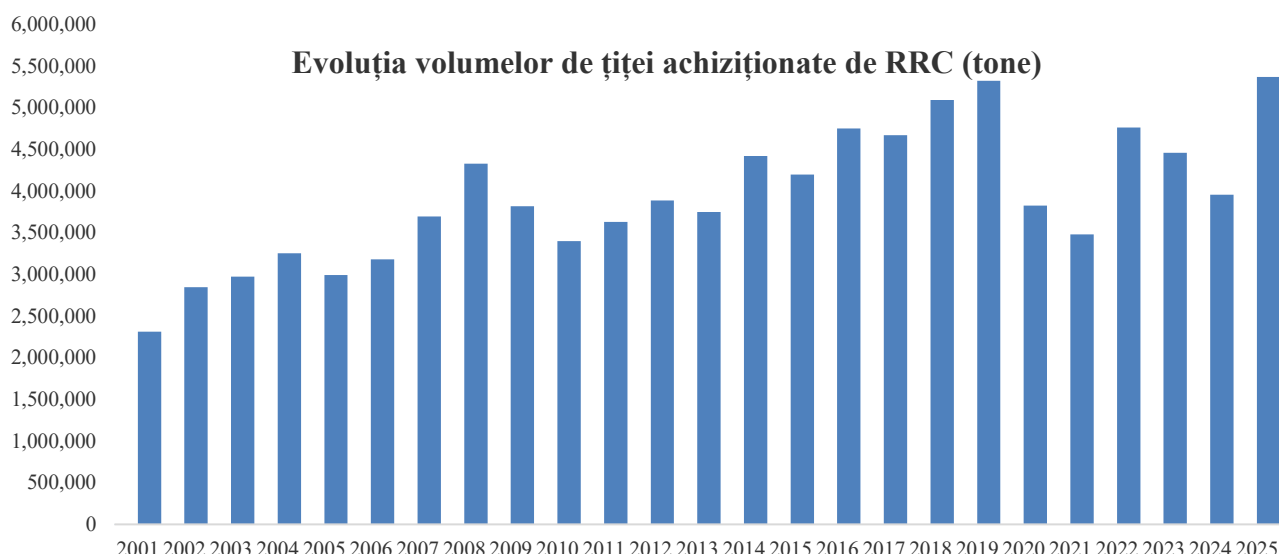
Activitatea de aprovizionare materii prime pentru Rompetrol Rafinare – Punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia)



Achiziții de materii prime vs buget (tone)



Evoluția volumelor de țiței achiziționate de RRC (tone)



În anul 2025, achizițiile de țiței au fost superioare (5.369.796 tone) celor din anul 2024 (3.956.887 tone). Importurile de țiței s-au derulat exclusiv prin compania de trading a grupului, KazMunayGas Trading A.G.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Volumul tuturor materiilor prime achiziționate în 2025 din surse externe (5.847.059 tone) a fost mai mare decât în anul 2024 (4.510.325 tone).

Prețul mediu al țițeiului achiziționat în 2025 a fost inferior (505 USD/tonă) celui de anul precedent (576 USD/tonă). În anul 2025, cotația medie pentru Brent a fost de 69 USD/bbl (523 USD /tonă) față de 81 USD /bbl (611 USD /tonă) în anul 2024.

Volumul achizițiilor de materii prime din țară a fost în 2025 de 99.886 tone față de 114.272 tone în anul precedent. La acestea se adaugă și cantitățile de materii prime provenite de la Vega în cantitate totală de cca 18.258 tone față de 31.498 tone în 2024.

Furnizorii de materii prime din țară au fost:

• Socar Petroleum S.A.	- metanol
• Bunge Biocombustibil S.R.L.; Expur S.A.	- biodiesel
• Lukoil Romania	- MTBE

Informații cu privire la siguranța surselor de aprovizionare, la prețurile materiilor prime și la dimensiunile stocurilor de materii prime și materiale

Materiile prime necesare procesului de producție din rafinărie se achiziționează pe bază de contracte ferme, atât din surse externe, cât și de pe piața internă. Țițeiul - principala materie primă a rafinării se achiziționează doar din import, fiind asigurat printr-un contract ferm care a fost încheiat în anul 2025 pe o perioadă de 5 ani, asigurându-se astfel stabilitate și siguranță procesului de operare în condiții optime a rafinării. Principala sursă pentru țiței este piața Kazachstanului, iar atunci când acesta nu este suficient pentru funcționarea la capacitate mare sau maximă, sursele de completare sunt cele din zona Mării Negre (cu excepția Rusiei), Azerbaidjan, Mării Mediterane, Nordul și Vestul Africii, Orientului Mijlociu dar și zona Americii Latine/de Sud; aceste contracte sunt executate prin intermediul KazMunayGas Trading AG cu sediul în Lugano, Elvetia, în urma derulării unui proces de analiză a pieței și desfășurarea unor licitații pentru contracte spot și la termen.

Volumele de țiței achiziționat sunt primite prin Midia Marine Terminal S.R.L., fiind descărcate în terminalul marin modern deținut de Grupul KMG International și amplasat în imediata vecinătate a Rafinării Petromidia. Celelalte materii prime provin atât din surse externe, cât și din interne.

Prețurile de achiziție ale tuturor materiilor prime se calculează având ca bază cotațiile internaționale considerate de referință pe piața petrolului. Nivelul cotațiilor de pe piețele internaționale este indus de fluctuația și conjunctura mondială influențată de factori economici și

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

geopolitici iar acest fapt se reflectă și în nivelul prețurilor de achiziție ale materiilor prime. Aceste prețuri sunt stabilite de comun acord între diviziile de Supply Chain & Trading și Rafinărie și au la bază fundamentări tehnice și economice.

Pentru încărcarea și descărcarea materiilor prime și a produselor petroliere în porturile Midia și Constanța, sunt încheiate și contracte cu prestatori de servicii, cum ar fi Midia Marine Terminal S.R.L., Conpet S.A., Oil Terminal S.A. și, respectiv Decirom S.A. (pentru produse solide).

Celelalte materii prime necesare în procesul de operare a rafinăriei, se achiziționează atât din surse externe, cât și de pe piața internă. Și în cazul acestora, sunt încheiate contracte ferme anuale în scopul asigurării siguranței procesului de operare a rafinăriei. Printre alte materii prime, biocomponenții (bioetanol și biodiesel) se achiziționează pentru producția de carburanți auto necesari consumului pe piața internă, în linie cu reglementările legale care statuează obligativitatea furnizorilor de a comercializa către consumatorii finali benzine și motorine cu un conținut minim de biocarburanți.

Etilena este materie primă pentru polietilena (LDPE și HDPE) și este achiziționată de pe piața externă la prețuri care urmează tendința cotațiilor.

Chimicalele achiziționate de către Rompetrol Rafinare S.A. (pentru cele două rafinării) în cursul anului 2025 pot fi grupate în:

- catalizatori
- aditivi
- servicii chimice pentru tratare ape
- alte chimicale (inhibitori, chimicale de proces, etc.)
- reactivi
- uleiuri



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

1.1.4. ACTIVITATEA DE VÂNZARE

Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia)

Structura cantitativă a livrărilor în anul 2025 este sintetizată în tabelul următor:

PRODUSE PETROLIERE	TOTAL LIVRĂRI	LIVRĂRI					
		INTERN *		EXPORT		TRANSFER**	
		[tone]	[%]	[tone]	[%]	[tone]	[%]
Benzină auto	1.422.183	460.547	32,4	961.636	67,6	0	0
Benzină de chimizare	259.837	0	0	47.428	18,3	212.409	81,7
Petroluri	578.703	372.711	64,4	198.308	34,3	7.683	1,3
Motorină auto	2.527.850	1.905.937	75,4	621.913	24,6	0	0
Păcură	139.342	7.581	5,4	18.299	13,1	113.462	81,4
Propan Propilenă	81.878	0	0	0	0	81.878	100
Gaze petroliere lichefiate	216.353	216.353	100	0	0	0	0
Cocs de petrol	259.644	175.141	67,5	84.503	32,5	0	0
Sulf de petrol	54.861	210	0,4	54.652	99,6	0	0
Alte Produse	108.199	46.438	42,9	0	0	61.761	57,1
TOTAL	5.648.850	3.184.918	56,4	1.986.739	35,2	477.193	8,4

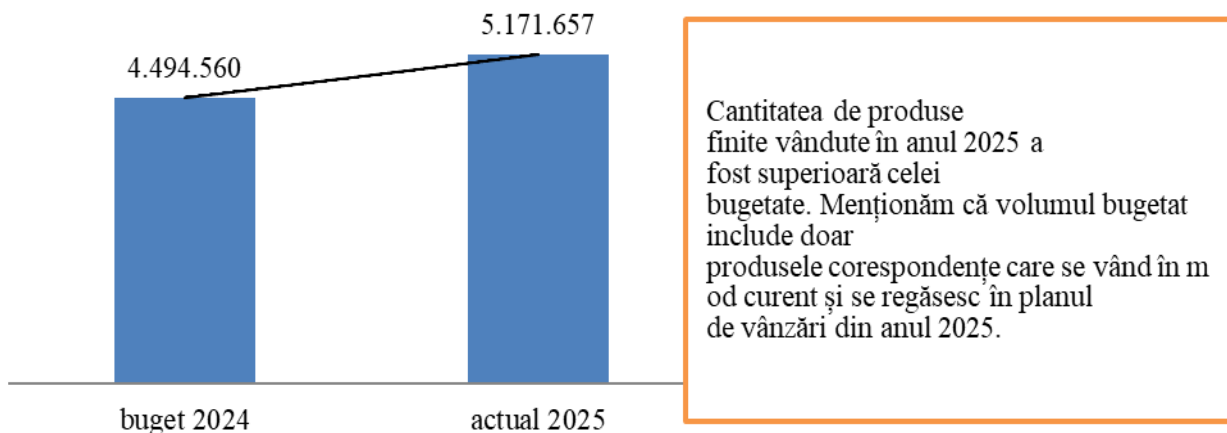
* livrările la intern cuprind produsele petroliere comercializate pe piața internă

** livrările către Vega și Petrochimie sunt incluse la rubrica “transfer”

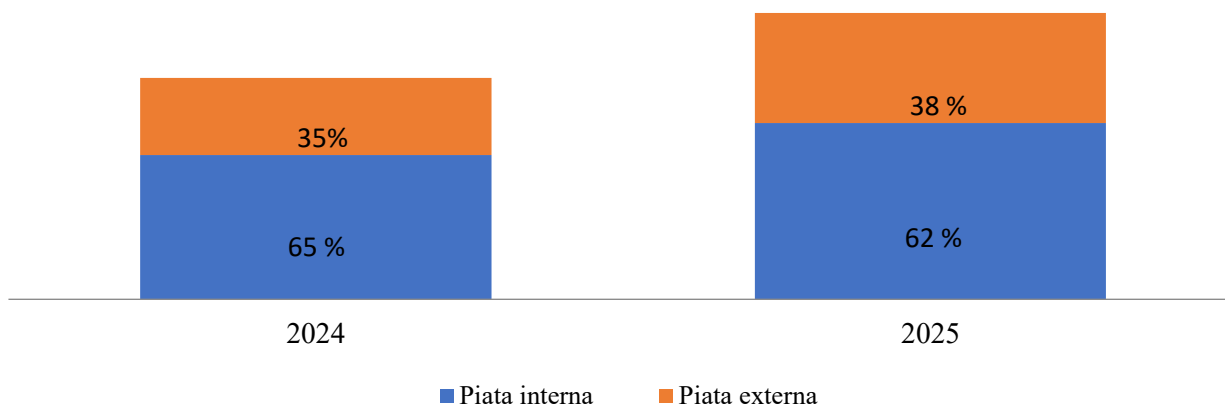


În anul 2025 volumul vânzărilor a fost superior celui bugetat.

Volume de produse finite vândute vs buget (tone)

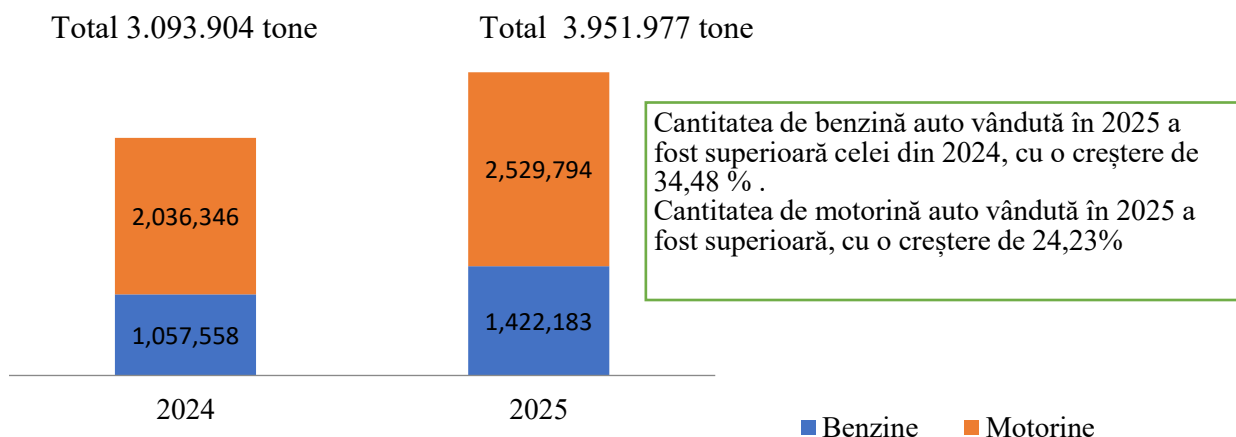


Structura vânzărilor totale pe canale de distribuție





Cantități vândute de benzine+motorine (tone)



Rompetrol Rafinare – Punct de lucru Rafinăria Vega

Structura cantitativă a livrărilor de produse petroliere în anul 2025 este sintetizată în tabelul următor:

Grupa produse	TOTAL LIVRĂRI 2025		INTERN		EXPORT	
	[tone]	% din total vânzări	[tone]	%	[tone]	%
Benzine naphtha	132.699	33,52	16.111	11,51	116.588	45,57
Bitum	92.362	23,33	92.362	65,96	0	0
Combustibili încălzire	12.994	3,28	12.994	9,28	0	0
n-Hexan	94.676	23,91	3.551	2,54	91.125	35,61
Păcură	12.071	3,05	12.071	8,62	0	0
White spirit	4.999	1,26	2.190	1,56	2.809	1,10
Solvenți ecologici	46.086	11,64	740	0,53	45.346	17,72
Total	395.887	100,00	140.019	35,37	255.868	64,63



Piețele de desfacere

Principalele piețe de desfacere la extern au fost:

- Cipru, Ungaria, Turcia, Olanda, Germania, Polonia, Austria, Moldova - pentru benzină naphtha;
- India, Turcia, Ucraina, Bulgaria, Polonia, Kazakhstan, Serbia, Italia, Germania - pentru hexan;
- Germania, Ungaria, Olanda, Franta, Ucraina, Moldova, Serbia, Bulgaria- pentru solvenți ecologici;
- Bulgaria, Moldova - pentru white spirit;

Livrările în anul 2025 au totalizat o cantitate de 395.887 tone. Pe canalul de distribuție internă s-au livrat 140.019 tone, iar pe canalul de distribuție externă s-au vândut 255.868 tone. Ponderea vânzărilor de produse finite pe piața internă a fost inferioară celei de pe piață externă.

Structura vânzărilor de produse finite pe piețe de desfacere [%]

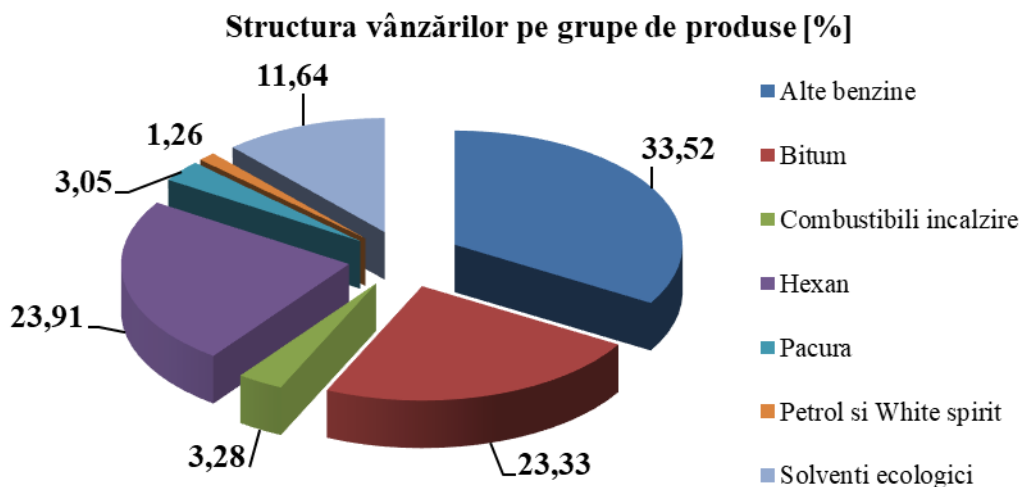




ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Vanzările de produse albe (benzină naphtha, solvenți ecologici, hexan și white spirit) reprezintă aproximativ 70 % din totalul vânzărilor pe anul 2025.



Rompetrol Rafinare – Punctul de lucru Năvodari, Uzina Petrochimie

Structura cantitativă a livrărilor de polimeri în anul 2025 este sintetizată în tabelul următor:

Produse	Livrări				
	Total livrări	Intern		Export	
	tone	tone	%	tone	%
PP	57.952	32.759	57%	25.193	43%
LDPE	26.311	14.290	54%	12.020	46%
Total livrări	84.262	47.049	56%	37.213	44%

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025



rompetrol

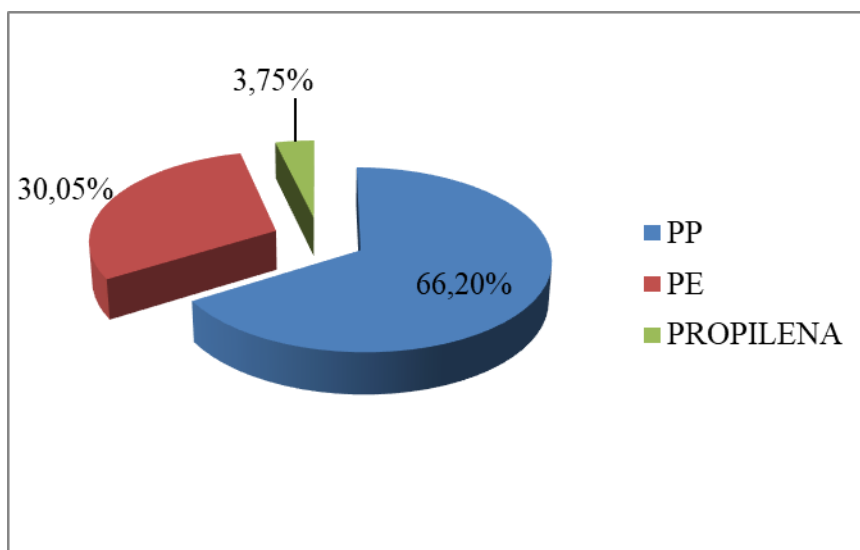
KazMunayGas
International
Group Member

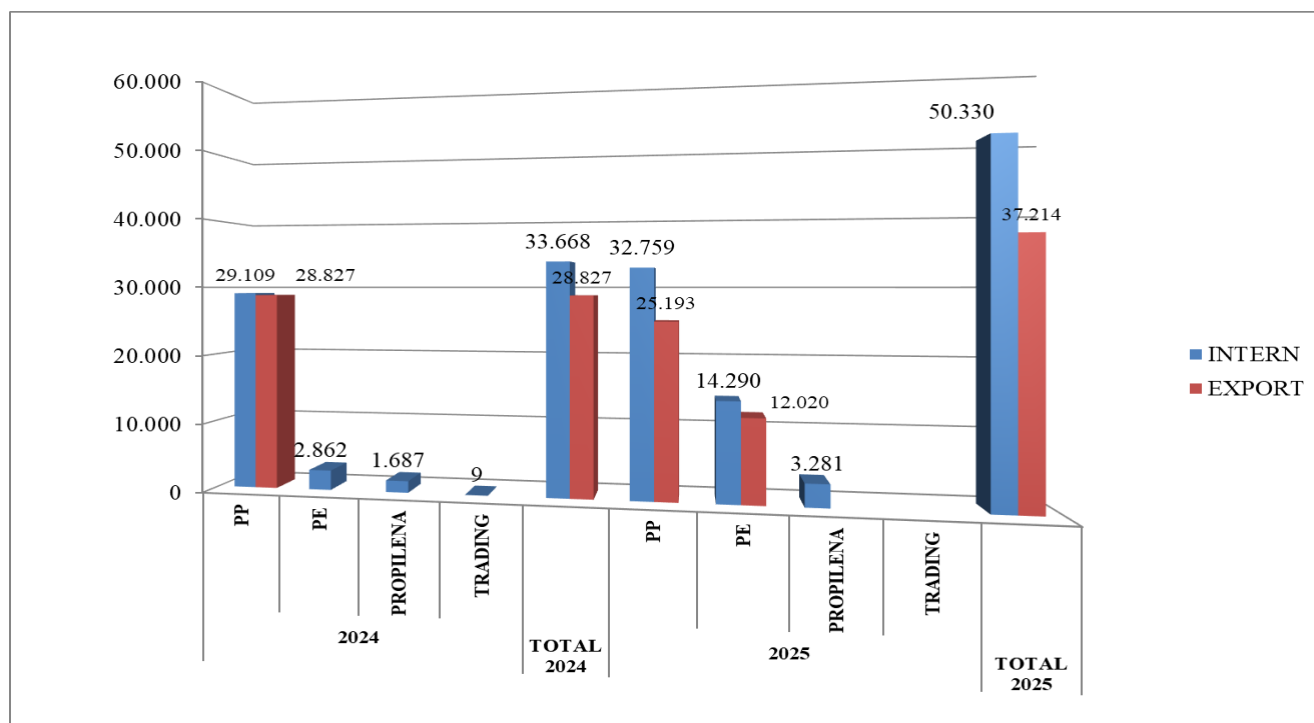
Rompetrol Rafinare – Uzina Petrochimie, este unicul producător de polipropilenă (PP) și polietilene (PE: LDPE și HDPE) din România.

Pe lângă produsele proprii, compania derulează o activitate susținută de comercializare a unei game variate de produse petrochimice care nu sunt în momentul de față în portofoliul de producție în complexul Rompetrol Rafinare - Uzina Petrochimie, dar pentru care există cerere pe piața românească: sorturi de polietilenă de înaltă densitate (HDPE sorturi de țeavă), polietilenă liniară de joasă densitate (LLDPE), PVC, PET și PP.

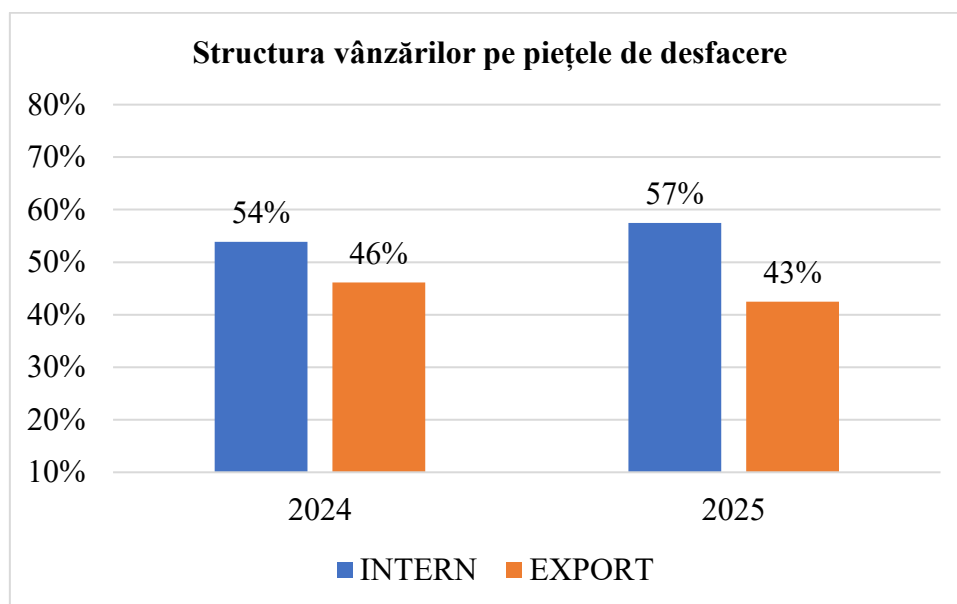
Vânzările Uzinei Petrochimie în anul 2025 au totalizat o cantitate de 87.544 tone, în creștere cu 40% față de anul trecut.

În anul 2025, 66,2% din vânzările totale sunt reprezentate de polipropilenă (PP), 30,05% reprezintă polietilene (PE) iar restul de 3,75% reprezintă vânzările de propilenă.



**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Din totalul vânzărilor, 57% reprezintă vânzările pe piața internă iar restul de 43% reprezintă vânzările la export.

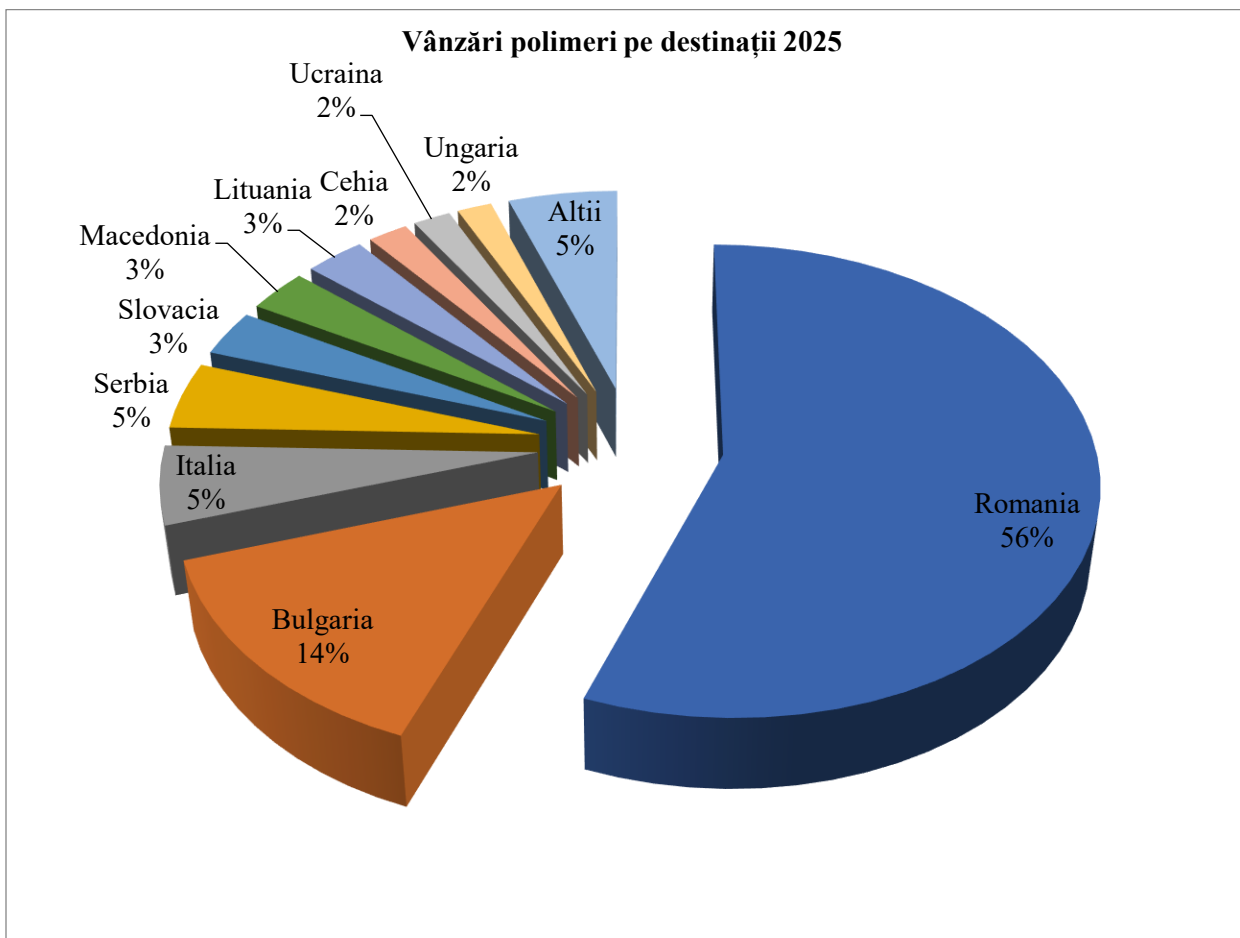




Cele mai importante piețe de desfacere pentru polimeri (PP, PE) sunt reprezentate de: România-56%,
Bulgaria-14%, Italia-5% și Serbia-5%.

Vânzările de polimeri pe piața externă au avut ca destinație atât spațiul comunitar cât și cel non comunitar. Livrările intracomunitare au însemnat cca. 89% din totalul produselor finite vândute pe piața externă, diferența reprezentând vânzări la export pe piețele non UE.

Distribuirea produselor petrochimice vândute de Rompetrol Rafinare SA s-a făcut cu mijloace auto și cale ferată în cazul vânzărilor pe piața internă iar în cazul vânzărilor pe piața externă, distribuirea acestor produse s-a realizat atât prin mijloace auto cât și prin transport maritim prin porturile Agigea și Constanța.



a) Situația concurențială, ponderea pe piață a produselor societății și principalii competitori

Principalii **competitori** pe piața internă sunt ceilalți doi producători, OMV Petrom și Petrotel Lukoil dar și celelalte companii internaționale cu subsidiare în România: MOL și SOCAR dar și alți importatori de combustili auto în Portul Constanța (Oscar Downstream, Vitol, Euronova, etc).

Principalii **competitori** pe piața externă sunt:

Producătorii regionali:

- LITASCO (România, Bulgaria);
- OMV PETROM (România, Austria);



- MOL (Ungaria, Slovacia);
- SOCAR (Turcia);
- GAZPROM (Serbia)

Dar și Traderii internaționali, prezenți pe toate piețele: VITOL; TRAFIGURA.

Pentru produsele petrochimice, principalii **competitori** (care sunt și producători dar nu sunt locați în România) pe piața internă dar și externă sunt:

- TVK
- Slovnaft
- HIP Pancevo
- Lukoil Burgas
- Borealis
- Sabic
- DOW
- Petkim

b) Dependente semnificative față de un singur client sau grup de clienți a căror pierdere ar avea un impact negativ asupra veniturilor Societății

Din punct de vedere a dependenței semnificative față de un singur client sau grup de clienți:

- ✓ KazMunayGaz Trading A.G., societate afiliată Rompetrol Rafinare S.A. - deține peste 10% din vânzările societății pe piața externă.
- ✓ Clienți cu peste 10% din vânzările societății pe piața internă: Rompetrol Downstream S.R.L. (subsidiară a Rompetrol Rafinare S.A.)

1.1.5. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE

Dezvoltarea oamenilor reprezintă una dintre prioritățile Grupului KMG International. Ne concentrăm pe crearea unui mediu de lucru care încurajează performanța, colaborarea și dezvoltarea profesională, oferind angajaților noștri oportunități constante de învățare și evoluție.



Prin programele și proiectele derulate, susținem dezvoltarea competențelor profesionale și a leadershipului, contribuind la consolidarea unei organizații capabile să răspundă provocărilor unei industrii energetice aflate în continuă transformare.

În același timp, acordăm o importanță deosebită educației și formării profesionale a tinerilor, pe care le considerăm esențiale pentru asigurarea unui viitor sustenabil atât pentru industria energetică, cât și pentru comunitățile în care activăm. Astfel, continuăm să investim constant în dezvoltarea angajaților noștri actuali și viitori prin programe de formare și inițiative dedicate.

a) Numărul, nivelul de pregătire a angajaților societății și gradul de sindicalizare a forței de muncă

La data de 31.12.2025, Rompetrol Rafinare, Punctul de lucru Năvodari (Rafinăria Petromidia) avea un număr de 1.009 angajați, dintre care: 263 - personal cu studii superioare.

La data de 31.12.2025, în cadrul Punctului de lucru Rafinăria Vega, Ploiești, societatea avea un număr de 185 angajați, dintre care: 54 - personal cu studii superioare.

TOTAL: La data de 31.12.2025, Rompetrol Rafinare S.A. avea un număr total de 1.194 angajați, dintre care: 317 - personal cu studii superioare.

Gradul de sindicalizare al forței de muncă a fost de 72,80% (869 salariați sunt membri de sindicat).

În cadrul Societății activează următoarele organizații sindicale:

- ❖ Sindicatul Liber Petrochimistul (570 membri);
- ❖ Sindicatul Liber Vega (17 membri);
- ❖ Sindicatul Lucrătorilor de pe Platforma Industrială Midia Năvodari (282 membri).

Împărțirea salariaților pe grupe de vârstă:

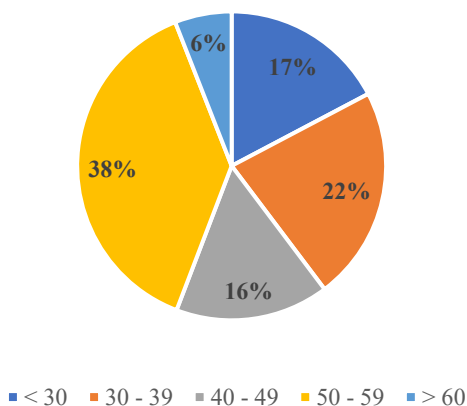
- Rompetrol Rafinare Punct de Lucru Petromidia

Interval de vârstă	Număr de angajați	Procent din numărul total de salariați

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

<30	174	17%
30 – 39	226	22%
40 - 49	164	16%
50 - 59	385	38%
>60	60	6%

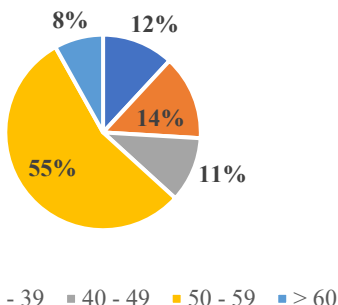
Rompetrol Rafinare - Punct de lucru Petromidia
Impartire pe grupe de varsta

**- Rompetrol Rafinare Punct de Lucru Vega**

Interval de vârstă	Număr de angajați	Procent din numărul total de salariați
<30	22	12%
30 – 39	26	14%
40 - 49	20	11%
50 - 59	102	55%
>60	15	8%



Rompetrol Rafinare - Punct de lucru Vega
Impartire pe grupe de varsta



În perioada raportată s-au desfășurat în cadrul Societății o serie de programe de instruire a salariaților în domeniile: competențe funcționale; cunoștințe generale; comunicare; certificări QHSE; siguranță; cunoștințe profesionale – funcțiunile suport, etc.

Au participat un număr total de 2.608 angajați (non-unici) la programele de instruire, care au totalizat 26.573 ore, ceea ce înseamnă o medie de aprox. 10,19 ore instruire/angajat.

Costul total al instruirilor în anul 2025 a fost de 223.680 USD.

b) Raporturile dintre conducere și angajați precum și a oricăror elemente conflictuale ce caracterizează aceste raporturi

Drepturile și obligațiile angajaților sunt stipulate în Contractul Colectiv de Muncă („CCM”) al Rompetrol Rafinare, în Contractele Individuale de Muncă („CIM”) și în Regulamentul Intern al Societății.

Activitatea angajaților se desfășoară conform programului de lucru stabilit, a fișei postului, precum și a regulamentului de Organizare și Funcționare („ROF”).

Raporturile dintre managementul societății și salariați sunt normale, neinfluențând negativ performanțele economice ale societății. Există în mod regulat un dialog social între managementul societății și sindicat.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

La sfârșitul anului 2025 s-a început negocierea între societatea Rompetrol Rafinare („Societatea”) și Sindicatul Liber Petrochimistul („SLP”), în scop de majorare salarială.

1.1.6. ACTIVITATEA PRIVIND PROTECȚIA MEDIULUI ȘI CALITATEA, SĂNĂTATEA ȘI SECURITATEA ÎN MUNCĂ***Acorduri și autorizații de mediu***

Societatea deține și operează Rafinăria Petromidia, situată în Năvodari, județul Constanța și Rafinaria Vega situată în Ploiești, județul Prahova.

Prin natura activităților desfășurate, acestea fac parte din domeniul celor cu impact asupra mediului, motiv pentru care managementul societății este în mod continuu preocupat pentru prevenirea și controlul impactului activităților asupra factorilor de mediu, alocându-se resurse financiare considerabile pentru realizarea de investiții în acest sens.

Strategia de mediu a Rompetrol Rafinare SA se bazează pe respectarea cerințelor legale și de reglementare, atât prin monitorizarea permanentă și raportarea periodică a gradului de conformare cât și pe continuarea programelor de investiții, prin utilizarea celor mai bune tehnici disponibile din domeniu (BAT BREF), având următoarele principii:

- Respectarea legislației și a altor cerințe aplicabile, monitorizarea permanentă a gradului de conformare legală;
- Utilizarea sistemului de management al mediului pentru a integra în deciziile companiei criterii de performanță pentru protecția aerului, apei, solului și conservarea resurselor naturale;
- Alocarea resurselor adecvate în vederea conformării cu cerințele de reglementare din domeniul protecției mediului și a reducerii impactului activității asupra mediului înconjurător ;
- Evaluarea performanțelor de mediu ale companiei, comunicarea către părțile interesate (inclusiv comunitățile locale), cu privire la îmbunătățirea continuă a performanțelor de mediu.
- Promovarea informării și conștientizării atât a angajaților companiei cât și a contractorilor săi, privind măsurile de prevenire și de reducere a emisiilor în atmosferă, apă și sol, inclusiv a măsurilor privind managementul deșeurilor și substanțelor periculoase, pentru activitățile desfășurate și care pot avea impact asupra mediului.



- Informarea publicului cu privire la riscurile asociate substantelor chimice periculoase și a măsurilor de securitate și a comportamentului în caz de accident major.

- Participarea la proiecte de voluntariat și de responsabilitate socială în comunitățile învecinate

Autorizația Integrată de Mediu:

În cursul anului 2025 Rompetrol Rafinare SA - Punct de lucru Petromidia a funcționat în baza Autorizației Integrate de Mediu nr. 1/10.05.2013 actualizata la data de 18.02.2019 si reinnoita de către autoritatea competentă cu nr.5 / 20.07.2023 , pe termen nelimitat, cu vizare anuală. A fost obținută viza anuală cu validitate – 10.05.2026. În cursul anului de referință s-au inițiat demersurile de preluarea de către Rompetrol Rafinare a autorizației MMT pentru activitățile desfășurate în Dana 9, procedura fiind încheiată, prin emiterea de către ANMAP DJM Constanța a Deciziei Transfer Autorizație de Mediu nr. 1/02.12.2025.

Rafinăria Vega a funcționat pe baza Autorizației Integrate de Mediu nr.9/08.07.2015 emisă de APM Prahova, revizuită în data de 09.11.2022 cu vizare anuală. A fost obținută viza anuală cu validitate - 08.07.2026.

Acord de mediu

În cursul anului 2025 proiectele de investiții s-au realizat cu respectarea procedurii de evaluare a impactului asupra mediului si obținerea actelor de reglementare specifice (Decizii / Acorduri de mediu) de la autoritatea competentă pentru protecția mediului.

Proiectul “Reabilitarea și amenajarea zonei de teren din incinta ROMPETROL RAFINARE S.A. - Rafinăria Vega Ploiești pe care sunt amplasate batalurile de gudroane acide și reziduuri petroliere” a continuat pe baza Acordului de Mediu nr. 1/18.02.2015, revizuit in data de 14.01.2021.

În anul 2025 au fost finalizate lucrările contractate, de neutralizare și tratare deșeu din batalul 20, cu depozitare finală în batal 17 și sunt în derulare lucrările de neutralizare și stabilizare deșeu din batalul 19.

In paralel, s-au continuat demersurile procedurale privind solicitarea de revizuire ACM (Acord de mediu) proiect batale (solicitare referitoare la inchiderea simplificată a batalelor).

Autorizația de Gospodărirea Apelor



În anul 2025 Rompetrol Rafinare SA - Punct de lucru Petromidia a funcționat în baza Autorizației de Gospodărire a Apelor nr 174/27.11.2023, cu valabilitate 3 ani.

Rompetrol Rafinare SA - Rafinaria Vega a funcționat în baza Autorizației de Gospodărire Ape nr. 26/ 28.02.2025 și a celei modificatoare nr 51/07.04.2025 emisă de SGA Prahova (modificări privind gestionarea și evacuarea apelor uzate de pe platformă) valabilă până la data de 01.03.2027.

Autorizația privind Gazele cu Efect de Seră (CO₂)

În cursul anului 2025 Rompetrol Rafinare SA-punct de lucru Petromidia a funcționat pe baza Autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră nr.89 / 01.03.2021 pentru perioada 2021-2030.

Rompetrol Rafinare SA-punct de lucru Vega a funcționat în baza Autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră nr. 139 / 02.06.2021 pentru perioada 2021-2030 și a planului de monitorizare aprobat de autoritatea competentă.

În 2025 s-a finalizat procedura de conformare prin returnarea în Registrul European al emisiilor de gaze cu efect de seră (EUTL), a certificatelor aferente emisiilor de CO₂ ale anului 2024.

Conformare cu Regulamentul REACH – conform cerințelor Agenției Europene pentru Substanțe Chimice (ECHA) în ceea ce privește înregistrarea substanțelor produse / importate precum și a informațiilor comunicate prin intermediul fișelor cu date de securitate.

În cursul anului 2025 s-a continuat procesul de revizuire al Fișelor cu Date de Securitate pentru produsele proprii (PEM și VEGA) conform cerințelor Regulamentului nr. 878/ 2020 de modificare a anexei II la Regulamentul (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice, urmare a solicitărilor interne / externe (clienți) și noilor cerințe de reglementare aplicabile.

Referitor la porțiunea de teren contaminat cu produs petrolier aflat în localitatea Vadu (Casetele 1 și 2, destinate conform datelor de proiect depozitării nămolului biologic dragat din Iazul 1), încadrată ca “sit contaminat”, în conformitate cu cerințele autorității de reglementare, a fost depus la APM Constanța Memoriul de prezentare actualizat cu suportul unui expert autorizat în ceea ce privește evaluarea adecvată (informații privind biodiversitatea). De asemenea, a fost depusă documentația de solicitare a avizului de Gospodărire Ape la Administrația Bazinală Dobrogea Litoral în termenul impus (25.06.2025).



Urmare a parcurgerii etapei de încadrare în ședința CAT ANMAP Constanța, s-a stabilit că este necesară efectuarea evaluării asupra mediului, cu parcurgerea celorlalte etape din procedura de evaluare adecvată. S-a contractat elaboratorul documentelor și s-a transmis către ANMAP Constanța propunerea privind aspectele relevante pentru protecția mediului ce vor fi abordate în cadrul studiilor de evaluare asupra mediului, respectiv evaluare adecvată și lista experților implicați în elaborarea acestor studii.

În data de 23.12.2025 ANMAP DJ Constanța a emis Decizia Etapei de Încadrare nr. 476 în care se consemnează faptul că proiectul propus se supune evaluării impactului asupra mediului, cu parcurgerea celorlalte etape din procedura de evaluare adecvată, etape în derulare astăzi.

Activitatea privind Calitatea, Sănătatea, Securitatea în Muncă și Protecția Mediului (QHSE)

În scopul atingerii obiectivelor stabilite, în anul 2025 s-au desfășurat următoarele activități specifice QHSE:

- În urma auditurilor externe de certificare/supraveghere, au fost menținute certificările/autorizările Rompetrol Rafinare SA, pentru:
 - Sistemul de Management Calitate – Mediu - Sănătate și Securitate în Muncă (QHSE), respectiv Sistemul de Management al Energiei conform standardelor ISO 9001 & 14001 & 45001 & 50001
 - Sistemul de Management ISCC (International Sustainability & Carbon Certification), din punct de vedere al cerințelor de sustenabilitate prevăzute în Directiva 2023/2413 care modifică Directiva 2018/2001/CE (RED III)
 - Combustibilii auto și bitumuri, conform cerințelor legale și de reglementare
 - Stațiile de salvare, conform cerințelor legale
- Au fost elaborate/revizuite/verificate un număr de 102 de documente ale sistemului integrat de management (Politici, Fișe de proces, Proceduri, Regulamente de Funcționare a Instalațiilor Tehnologice & instrucțiuni de lucru anexă). Documentația privind noul sistem de permise de lucru care va permite un control mai bun al activităților, evaluări adecvate ale riscurilor și o conștientizare sporită a personalului, a fost aprobată și implementată în pregătirea reviziei programate în anul 2026, a fost dezvoltată și procedura “Sistemul de Permise de Lucru pe timpul reviziilor (SD & TA)”.
- A fost înregistrat în Petromidia un caz de accidentare cu regim restrictiv de muncă

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- S-a monitorizat stadiul de implementare a acțiunilor atât din Planul de execuție QHSE, cât și din alte planuri și programe specifice și au fost întocmite statistici și raportări, cu frecvențe stabilite (săptămânale/ lunare/ trimestriale/ semestriale/ anuale) sau la solicitare, pentru a răspunde atât cerințelor interne cât și cerințelor externe ale părților interesate relevante (autorități, clienți, furnizori).
- S-au efectuat 1265 de inspecții și audituri interne, respectiv 638 safety audituri pentru a identifica atât punctele slabe cât și oportunități de îmbunătățire.
- Au avut loc 45 de inspecții și audituri externe din partea autorităților și a organismelor de certificare
- Reclamațiile pentru produsele petrochimice livrate au fost gestionate conform procedurilor interne
- A fost monitorizată activitatea în cele două puncte de lucru Petromidia și Vega din punct de vedere al protecției mediului, în conformitate cu cerințele Autorizațiilor Integrate de mediu și de Gospodărire a apelor, precum și din punct de vedere al cerințelor de conformare prevăzute în Autorizațiile privind emisiile de gaze cu efect de seră.
- Departamentul QHSE a realizat instruirii pentru 8.564 angajați / contractori / subcontractori / salvatori / emitenți permise de pe ambele Platforme industriale. De asemenea, au fost desfășurate sesiuni de instruire cu noul sistem ce permise de lucru atât pentru personalul operațional cât și pentru personalul Antreprenorului General (Rominserv)&contractori.
- Pentru îmbunătățirea competențelor din punct de vedere QHSE, angajați ai departamentului au participat la diferite cursuri de instruire internă /externă pe subiecte privind securitatea în muncă și protecția mediului (Noțiuni de bază privind siguranța în domeniul electric; Noul sistem de permise de lucru; formare auditor intern; formator (instructor); Directiva EU-ETS2; Nebosh (enviro) ;Carbon Footprint ;GDPR (reinstruire); conducere preventivă)
- Au fost organizate cursuri de prim ajutor cu fundația de voluntari SMURD
- Conform cerințelor legale și a celor de standard ISO 45001, s-a pus accent pe participarea și consultarea lucrătorilor și reprezentanților acestora la evaluarea aspectelor și decizii ce țin de sănătate și securitate în muncă prin ședințele trimestriale CSSM (Comitet de Sănătate și Securitate în Muncă).
- Prin canalul de comunicare “1.Life/1.Viata” au fost transmise pe Platforme informații importante pentru desfășurarea în siguranță a activităților, au fost diseminate atenționări de interes, atât prin Safety Buletine cât și Safety Alerte cu incidente petrecute la alți operatori din KMG International, ca și lecții învățate, pentru a fi utilizate ca “safety contact” la începutul întâlnirilor operaționale și în întâlnirile safety lunare cu managementul de top și cel operațional.



- S-a monitorizat starea de sănătate a angajaților, s-a participat la investigarea incidentelor (metodologie “5 Why”).
- Proiectul privind noul sistem de permise de lucru a fost implementat și este funcțional la punctul de lucru Petromidia; urmează implementarea acestui sistem și la punctul de lucru Vega, conform etapelor stabilite.
- În vederea îmbunătățirii culturii de siguranță în muncă, în luna mai a fost demarat un proiect care se va desfășura pe durata a trei ani, cu suportul unei firme specializate. Pe baza rezultatelor evaluării efectuate, a fost întocmit și prezentat Planul de îmbunătățire a culturii safety și au demarat workshop-urile având ca tema Leadership-ul în securitate și sănătate în muncă.
- A fost lansat programul „Premii Rompetrol pentru acțiuni proactive de siguranță” în urma căruia aproximativ 170 de angajați au participat la competiții, din care premiați pentru:
 - ✓ Pentru cel mai bun Card de Observare a Pericolelor (HOC) – 59 premiați
 - ✓ Pentru cel mai bun grad de conformitate în timpul inspecțiilor și/sau auditurilor de siguranță – 5 premiați
 - ✓ Campionul siguranței – 41 premiați
- În ceea ce privește Situațiile de Urgență, pentru îmbunătățirea capacității de intervenție în caz de incendiu, s-au achiziționat 2 autospeciale de stins incendii și 2 autocisterne de transport spumogen, ce au fost atribuite în folosința prestatorului de servicii de prevenire și stingere incendii de pe Platforma Petromidia.
- Echipa de salvatori de pe platforma Petromidia a obținut, pentru al doilea an consecutiv, locul I la “Concursul național anual al formațiilor de salvare subterană și de suprafață” – INSEMEX Petroșani
- Pentru pregătirea personalului care își desfășoară activitatea pe platforme și pe baza scenariilor din Planul de urgență Internă, se efectuează periodic exerciții de simulare a unui accident major în care sunt cooptați și subcontractorii de lucrări sau operatori din vecinătate; în acest sens, au fost efectuate 126 de exerciții de alarmare pe Platformele Petromidia și Vega.
- Conform observațiilor primite de la Autoritatea competentă, a fost revizuit Plan de Urgență Internă pentru Rompetrol Rafinare-Platforma Petromidia.

1.1.7. ACTIVITATEA DE CERCETARE – DEZVOLTARE



Cheltuieli în exercițiul financiar 2025 precum și cele ce se anticipează în exercițiul financiar următor pentru activitatea de cercetare și dezvoltare

Cheltuieli realizate în anul 2025

Cheltuieli pentru studii și asistență tehnică	1.025.031
USD	

Cheltuieli planificate pentru anul 2026

Cheltuieli pentru studii și asistență tehnică	1.267.708
USD	

Principalele studii realizate în anul 2025 și domeniile în care am beneficiat de asistență tehnică sunt:

- *Membru European Fuel Manufacturers Association (EFMA)/CONCAWE*
- *Asistență tehnică de la UOP pentru instalațiile licențiate*
- *Întocmirea raportului de audit energetic necesar menținerii acordului de exceptare de la plata certificatelor verzi conform prevederilor HG 495/2014*
- *Studiu de fezabilitate pentru construcția unui terminal multimodal în Danele 1–4*
- *Studiu benchmark Solomon*
- *Studiu de fezabilitate pentru instalarea unui parc solar în Petromidia*

Dintre studiile propuse de Rompetrol Rafinare a fi realizate în 2026 precum și al domeniilor în care asistența tehnică va fi primită putem menționa:

- *Asistență tehnică de la UOP pentru instalațiile licențiate*
- *Membru European Fuel Manufacturers Association (EFMA)/CONCAWE*
- *Studii HAZOP (Hazard and Operability)*
- *Studiu benchmark Coroziune*
- *Studiu privind modernizarea sistemului de aditivi în instalația PP (PoliPropilenă)*
- *Studiu de fezabilitate privind hidrogenul verde*
- *Studiu pentru identificarea soluțiilor alternative pentru etapa biologică în cazuri de avarii*
- *Studiu privind verificarea integrității zidului perimetral subteran*
- *Întocmirea raportului de audit energetic necesar menținerii acordului de exceptare de la plata certificatelor verzi conform prevederilor HG nr. 495/2014*



1.1.8. ACTIVITATEA PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

Expunerea Societății față de riscul de preț, de credit, de lichiditate și de cash flow

Societatea este expusă la riscul indus de volatilitatea ridicată a prețurilor țițeiului și produselor petroliere, cu impact direct asupra marjei brute din vânzări. Din acest motiv managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost implementată în cadrul Rompetrol Rafinare S.A începând cu luna ianuarie 2011. În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime și produse petroliere, riscul de preț pentru aceste stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare.

Din punctul de vedere al lichidității, pe fondul unei piețe a petrolului și produselor rafinate volatile, compania a făcut eforturi pentru menținerea capacității de acoperire a datorii curente din activele curente, indicatorul lichidității curente situându-se în 2025 la o valoare de 0,50.

Politicile și obiectivele Societății privind managementul riscului

Activitățile societății o expune unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea prețurilor la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb între valute și a ratelor la dobânzi. Obiectivul principal al managementului de risc la nivelul întregii societăți este de a minimiza potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare.

Riscul determinat de rata dobânzii

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de lichidități determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Societatea are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun societatea atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

Riscul variațiilor de curs valutar

Moneda de raportare a societății este considerată leul românesc (RON). Faptul că principalele achiziții reprezentate de importurile de țiței și alte materii prime, precum și o parte semnificativă a produselor petroliere vândute sunt denominate în principal în dolari US, însă peste 60% din vânzările Societății sunt efectuate în moneda națională, RON, generează o poziție monetară netă

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

în USD, fapt care generează o expunere semnificativă față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denominate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria societății este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor societății în valută străină.

Riscul de lichiditate și cash-flow

Riscul de lichiditate derivă din posibilitatea ca surse financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente. Managementul firmei urmărește zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichidității și asigurarea îndeplinirii obligațiilor față de furnizori, bugetul statului, bugetele locale etc. conform exigibilității acestora. Coeficienții de lichiditate curentă și imediată sunt monitorizați permanent.

Riscul de credit

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Societatea este expusă riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valuta străină și alte instrumente financiare.

- *Creanțe Comerciale*

Societatea este expusă riscului de credit, motiv pentru care aplica o politica de credit control și colectare prin care se urmărește reducerea riscurilor de credit și creșterea gradului de colectare a creanțelor. Astfel Societatea analizează bonitatea financiară a clienților în vederea acordării unor limite de credit pentru vânzările realizate către aceștia și stabilește necesitatea garantării limitelor de credit cu diferite instrumente de garantare. De asemenea aplică un proces de colectare a creanțelor în etape, funcție de valoarea, scadența și a garanțiilor aduse pentru securizarea acestora. Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

- *Instrumente financiare și depozite la bănci*

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Societății în conformitate cu politicile existente.

Riscul de preț al materiilor prime și produselor petroliere

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale societății necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al societății și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, s-a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare S.A.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime și produse petroliere, riscul de preț pentru aceste stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul societății, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de materii prime și vânzările de produse petroliere către terțe părți sau companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă poate fi acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametrii de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate).

Societatea poate vinde sau cumpara un număr echivalent de contracte futures în funcție de poziția actuală de la momentul respectiv. Această tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente. Compania gestionează operațiuni de acoperire a riscului de preț la certificatele EUA pentru care utilizează instrumente futures.

Riscul operațional

Riscul operațional derivă din posibilitatea producerii de accidente, erori, funcționării deficitare, precum și din influențele mediului asupra rezultatelor operaționale și financiare; Rompetrol Rafinare S.A. a continuat un proces amplu de modernizare a tehnologiei rafinăriei, având ca obiectiv creșterea volumului producției, diminuarea pierderilor tehnologice, precum și eliminarea întreruperilor accidentale în procesul de prelucrare. De asemenea, entitatea are implementat un sistem integrat de management, cu respectarea reglementărilor legale referitoare la calitate-mediu-securitate.

Cu scopul de a identifica, evalua și minimiza riscurile aferente comunităților, angajaților, contractorilor, mediului înconjurător și afacerii noastre, Rompetrol Rafinare este parte activă la consolidarea culturii de conștientizare a riscurilor abordând managementul preventiv al riscurilor într-un mod disciplinat, iterativ, accesibil și consecvent:



1. A fost menținută în companie politica de risc și metodologia dezvoltată de KMGI, aliniată la cele mai bune practici și standarde profesionale din perspectiva globală, politică prin care s-au stabilit scopurile, obiectivele, principiile de bază ale managementului riscului, precum și rolurile și responsabilitățile participanții la Sistemul de management al riscurilor corporative

2. S-a continuat implementarea sistemului de management al riscului prin cele șapte procese interdependente care sunt integrate în activitățile generale ale companiei:

a) Stabilirea obiectivelor - proces esențial în companie, în cadrul caruia la începutul anului s-au stabilit obiectivele strategice, pe termen mediu și scurt, care apoi au fost cascadeate și aliniate.

b) Identificarea riscurilor/ factorilor de risc - procesul de analiza a activităților și proceselor de afaceri și determinarea amenințărilor, care, dacă apar, pot impacta negativ capacitatea de a atinge obiectivele/ scopurile.

Identificarea riscurilor și a factorilor de risc corespunzători a fost realizată de către proprietarii de risc și proprietarii factorilor de risc la toate nivelurile de management (Directorii/ Manageri de procese/ obiective/ departamente)

Pentru identificarea riscurilor și a factorilor de risc corespunzători, s-au folosit combinații de diferite tehnici și instrumente descrise în Metodologia privind managementul riscului, Metodologia privind selectarea metodelor de management al riscului, Metodologia privind determinarea apetitului de risc

c) Evaluarea și analiza riscurilor/ factorilor de risc – s-a efectuat pentru a determina amploarea și impactul acestora asupra atingerii obiectivelor companiei. Riscurile operaționale/ nonoperaționale și factorii de risc corespunzători sunt analizați în funcție de probabilitatea apariției acestora (probabilitatea de realizare) și gradul de impact (potențiale daune). Evaluarea profilului de risc (de natură cantitativă sau calitativă) s-a realizat de către proprietarii de risc (Directorii/ manageri de procese/ obiective/ departamente) prin aplicarea matricilor de evaluare. În anul 2025, nu au fost identificate riscuri noi față de anul 2024, astfel că în Registrul de riscuri Rompetrol Rafinare sunt înregistrate și monitorizate 9 (nouă) riscuri critice (roșu), 8 (opt) riscuri medii (galben) și 3 riscuri scăzute (verde).

d) Stabilirea măsurilor de diminuare a riscurilor - procesul de elaborare și implementare de măsuri care să permită atenuarea efectelor negative și/sau a probabilității de apariție a riscurilor și a factorilor de risc corespunzători sau pentru a obține rambursare la apariția pierderilor asociate cu riscurile de afaceri. Pentru a asigura eficacitatea procesului de management al riscurilor și pentru a-i reduce costurile de implementare, Compania s-a concentrat asupra riscurilor critice/factorilor de risc care pot afecta cel mai semnificativ starea sa financiară și atingerea obiectivelor stabilite.



e) Monitorizare și raportare

➤ Monitorizarea managementului riscului s-a realizat trimestrial prin:

- Monitorizarea dinamicii parametrilor de risc și a modificărilor factorilor de risc
- Monitorizarea implementării măsurilor de management al riscului și procedurilor de

control.

Pentru a asigura calitatea informațiilor, Rompetrol Rafinare folosește formatul standard de Registru de riscuri utilizat în cadrul Grupului KMGI.

Managerii companiei (proprietari de proces/obiectiv) desfășoară activități continue de monitorizare, inclusiv controlul operațional curent al activităților în timp real. Orice date privind deficiențele procesului de management al riscurilor au fost aduse la cunoștința proprietarilor riscurilor și Departamentului Risk Management din KMGI și se întreprind în timp util acțiuni corective pentru a remedia deficiențele identificate.

- Pentru toți factorii de risc critici s-au dezvoltat Indicatori cheie de risc conform Metodologiei privind dezvoltarea de indicatori cheie de risc; KRI permit întreprinderea de măsuri în timp util pentru a evita apariția evenimentelor de risc sau pentru atenuarea impactului acestora asupra operațiunilor Companiei,

Pe baza rezultatelor procesului de monitorizare, măsurile s-au ajustat / suplimentat / dezvoltat trimestrial.

➤ Raportare

După aprobarea de către conducerea companiei, Rapoartele de risc și Registrele de riscuri s-au transmis trimestrial Departamentului Risk Management. Registrele și Rapoartele de riscuri respectă regulile descrise în Procedurile de management al riscului.

Aceste rapoarte ale companiei sunt consolidate în Raportul de risc de Grup (Raportul de risc consolidat care acoperă KMG International NV, Filialele și afiliații) și prezentate Consiliului de Administrație al KMG International NV cel puțin o dată pe an.

f) Informare și comunicare - Sistemul de Management al Riscurilor folosește un flux de informare adecvat, atât pe verticală, cât și pe orizontală. Informațiile îndeplinesc criteriile privind calitatea conținutului, promptitudine, relevanță, precizie, disponibilitate.

Informațiile transmise de jos în sus nu au fost supuse denaturărilor sau altor tipuri de transformări. Procesul de identificare și evaluare a riscurilor a utilizat informații operaționale din surse interne și externe, precum și rapoarte de audit/ inspecții interne/ externe și activitatea financiară/economică sau rapoartele Serviciului de Audit Intern al Grupului KMGI.

Informațiile transmise pe verticală asigură diseminarea datelor referitoare la: acționari, așteptările, scopurile, strategiile și obiectivele stabilite.



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

Informarea și comunicarea despre managementul riscurilor oferă participanților la proces informații exacte și oportune legate de riscuri, ridicând nivelul de conștientizare a riscurilor în cadrul companiei.

g) Construirea unui mediu intern conștient de risc

Implementarea componentelor de mai sus ale procesului de management al riscurilor a contribuit și în anul 2025 la menținerea și consolidarea unei culturi de risc în Rompetrol Rafinare, asigurând o conștientizare adecvată a riscurilor și o responsabilizare a proprietarilor de risc/ proprietari ai factorilor de risc, precum și la un management activ și raportare oportună a riscurilor.

Pentru îmbunătățirea siguranței proceselor și mitigarea riscurilor operaționale, a continuat monitorizarea acțiunilor rezultate în urma studiilor HAZOP efectuate și au fost contractate servicii de efectuare a unui nou set de studii pentru perioada următoare.

S-au desfășurat activități de reevaluare a riscurilor de accidentare și îmbolnăvire profesională (aplicație MERP) dar și analize de risc pentru lucrările desfășurate, respectiv activități de instruire și comunicare a pericolelor (Toolbox Talk) susținută de către emitenții de permise de lucru premergător executării lucrărilor de reparații și întreținere.

În contextul lucrărilor desfășurate în perioada planificată de Slow Down, pentru pregătirea și derularea adecvată a acestora din punct de vedere HSE, au fost dezvoltate planul HSE și de management al deșeurilor și s-au efectuat analize de risc pentru lucrări identificate ca având un risc ridicat, în scopul stabilirii măsurilor adecvate de eliminare/reducere a riscurilor. După finalizarea lucrărilor s-au efectuat analizele de siguranță înainte de pornirea instalațiilor (PSSR - Pre Startup Safety Review) pentru instalațiile tehnologice care au fost oprite pentru efectuarea de lucrări.

1.1.9. ELEMENTE DE PERSPECTIVĂ PRIVIND ACTIVITATEA ROMPETROL RAFINARE S.A.

ACTIVITATEA DE INVESTIȚII ÎN 2025

Valoarea realizată a investițiilor totale pentru 2025 este 39.229.242 USD, în urma împărțirii pe programe, conform tabelului de mai jos:

Sume in USD	Realizat 2025
Petromidia, din care:	37.462.136

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Asistență operațională	751.084
Conformitate	6.970.394
Mentenanță capitală	29.740.658
Vega, din care:	1.767.106
Asistență operațională	240.261
Conformitate	623.300
Mentenanță capitală	903.544
Investiții totale rafinării	39.229.242

Principale proiecte implementate și/sau aflate în implementare în anul 2025 sunt următoarele:

- **Înlocuirea echipamentelor statice din Rafinărie – Pachetul 2025**

Programul „Reabilitatea echipamentelor statice din Rafinărie” are ca obiectiv crearea condițiilor de operare a rafinării la capacitatea maximă de țiței procesat, asigurând răcirea eficientă a fracțiilor gazoase transformate în benzină, o îmbunătățire a procesului tehnologic, eficiență mai mare și creșterea calității și a producției. Activitatea principală a programului este fabricarea și înlocuirea de echipamente statice pentru o funcționare adecvată a instalațiilor rafinării.

Înlocuirea echipamentelor statice - Pachetul 2025 (4 elemente) a început în 2025 și include următoarele:

- Repararea secțiunii tubulare de rezervă pentru 100A1/7 și 100A1/8, Unitatea DAV; secțiunile tubulare reparate vor fi păstrate ca piese de schimb. Status: echipamentele au fost livrate.
- Înlocuirea pachetului tubular pentru 130S6, Unitatea RC, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului. Status: echipamentele au fost livrate și montate în instalație.
- Înlocuirea schimbătorului de căldură pe plăci 313V-S4, Unitatea SWS, inclusiv activitățile de montaj, face parte din scopul proiectului. Status: echipamentele au fost livrate și vor fi montate în revizia planificată a rafinării.

Proiectul este planificat să fie finalizat în 2026.

- **Schimbarea Catalizatorilor din Rafinărie**

Activitățile cu obiectivul de a schimba catalizatori în cadrul Rafinării Petromidia în Revizia Rafinării din 2026 constau în înlocuirea următorilor catalizatori:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Achiziționarea Percloroetilenei și a materialelor anexă pentru Unitatea 130 RC.
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 V101 din Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru 120 R1 în Unitatea NHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 122-DHT
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 352 R301 HPP
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 121-KHT
- Înlocuirea Adsorbantului TEPSA în Unitatea HPN
- Achiziționarea catalizatorului pentru Unitatea 147-MTBE

Procesul de achiziție a catalizatorilor a fost inițiat în 2025 și se află în stadiu avansat, cu toți catalizatorii livrați în Petromidia (excepție catalizatorul pentru unitatea 402 HPN, care va fi livrat în martie 2026) urmând ca aceștia să fie încărcăți în cadrul reviziei planificate din 2026.

- **Reînnoirea autorizației ISCIR pentru echipamente statice (ISCIR 2025-2026)**

Proiectul constă în respectarea cerințelor legislației privind funcționarea în siguranță a echipamentelor Rafinării.

Prin implementarea proiectului, se preconizează următoarele beneficii:

- Exploatarea instalațiilor rafinării în condiții de siguranță conform legislației în vigoare, drept rezultat al verificărilor detaliate care vor fi efectuate în timpul acestui program de evaluări care va avea drept rezultat evaluarea tehnică a echipamentelor după anii specificați de funcționare, precum și repararea sau eliminarea defectelor care apar în urma verificărilor;
- Obținerea autorizației de funcționare pentru echipamentele presurizate, conducte și echipamente de ridicat conform Prescripțiilor Tehnice.

Proiectul a fost demarat în 2025, fiind corelat cu revizia planificată din 2026.

- **Programul de reabilitare a rezervoarelor**

În 2025, aria de lucru include reabilitarea următoarelor rezervoare:

- Un rezervor de distilat hidrofinat în vid cu o capacitate de 5.800 de metri cubi. Activitățile de inspecție și proiectare detaliată sunt finalizate, iar lucrările de construcție sunt planificate pentru a fi finalizate în luna August 2026 (**rezervorul DV21**).
- Un rezervor de motorină cu o capacitate de 10.000 de metri cubi. Activitățile de proiectare și execuție s-au desfășurat în 2024 (**rezervorul C101**), iar lucrările de construcție au fost finalizate în 2025.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Două rezervoare cu o capacitate de 12.000 de metri cubi fiecare sunt planificate pentru a începe execuția pentru **C99 și M95**. Acestea au intrat în execuție în 2025, cu etapa de inginerie finalizată. Execuția lucrărilor de reabilitare este estimată pentru anul 2027, cu target Decembrie 2026.
- Un rezervor de 5.000 m³ pentru produs semifinit a început în 2025 cu activitățile de inginerie, iar lucrările de reabilitare și execuție ale rezervorului sunt planificate să fie finalizate în 2026 (**B8**).
- Rezervorul de **100T7** pentru țiței – proiectul a continuat în 2025 cu activități de spălare și curățare, pregătire a condițiilor tehnologice necesare pentru efectuarea lucrărilor mecanice. În baza stadiului actual de execuție a lucrărilor, activitățile rămase de inspecție și reparație sunt planificate a fi finalizate până în Decembrie 2026.

- **Slow Down 2025 – Oprirea Unității CX**

Proiectul s-a concentrat pe activități cheie de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinării, incluzând:

- Unitatea de Reformare Catalitică (130 RC): Regenerarea catalizatorului și lucrări mecanice asociate.
- Unitatea de Coker Delayed (180 CX): Decoking-ul cuptorului 180H1 și activitățile conexe.
- Unitatea de Hidrotratament al Naftelor (120 HB): Înlocuirea catalizatorului reactorului 120R1.
- Unitatea de Gaze Satureate (135 FG): Curățare mecanică și lucrări de întreținere.

Lucrările de execuție au fost realizate în martie 2025.

- **Pachet masuri siguranță - faza II - Modernizarea puncte prelevare proba în instalațiile din Rafinăria Petromidia**

Pachetul de siguranță - faza II (sisteme de eșantionare) - Modernizarea punctelor de prelevare proba în instalațiile din Rafinăria Petromidia

Proiectul vizează realizarea unor activități critice de întreținere și modernizare în mai multe unități ale rafinării, fiind implementat în trei faze distincte:

- Faza I – Finalizată: Dezvoltarea pachetului de proiectare detaliată (DDE) pentru înlocuirea a 96 de puncte de eșantionare în unitățile PEM ale rafinării cu puncte de eșantionare noi, conform specificațiilor.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Faza II – Finalizată: Achiziția, construcția și instalarea conexiunilor pentru integrarea celor 96 de puncte de eșantionare în utilități și fluxuri tehnologice, conform pachetului DDE din Faza I.
- Faza III – În desfășurare: Achiziția, construcția și instalarea celor 96 de puncte de eșantionare noi, incluzând achiziția materialelor pentru conductele de conexiune, execuția conductelor, instalarea punctelor de eșantionare și montajul, conform pachetului DDE dezvoltat în Faza I.

o Programul de Înlocuire a Conduței de Apă pentru Combaterea Incendiilor

Scopul principal al unui sistem de combatere a incendiilor este de a preveni, stinge, localiza sau bloca incendiile, încercând să protejeze viața, proprietățile și să limiteze impactul negativ posibil asupra mediului.

Scopul Înlocuirii Conduței de Apă pentru Combaterea Incendiilor 2025 constă în 6 secțiuni: **T065, T069, T072, T079, T077, T061**; cronologia construcției presupune finalizarea proiectului până în martie 2026, aducând următoarele beneficii:

- Creșterea nivelului de siguranță pentru personal și bunuri.
- Creșterea nivelului de prevenire și protecție în caz de situații de urgență (incendiu), prin asigurarea condițiilor necesare de operare pentru sistemul de stingere a incendiilor: 12 barg în modul de așteptare și 16 barg în caz de incendiu.

***ALTE PROIECTE NOTABILE DESFĂȘURATE DE COMPANIE -
PROIECTUL DELFIN***

În anul 2025, cu ajutorul echipei interdepartamentale de lucru a Proiectului Delfin, s-a continuat implementarea atât a inițiativelor dezvoltate în etapa anterioară cât și a inițiativelor noi, echipa având componență din cinci departamente: Mentenanță, Eficiență organizatorică, Producție și Îmbunătățire randamente de produse, Lanțul de aprovizionare și livrare produse și Eficiență energetică.

Scopul proiectului 2025 a fost stabilit la finalul anului 2024 și a fost orientat către următoarele zone: reducerea consumului de utilități și îmbunătățirea eficienței energetice, creșterea capacității de utilizare a rafinării, optimizarea amestecurilor, îmbunătățirea randamentelor de produse, reducerea pierderilor tehnologice, pentru acestea fiind estimat un beneficiu de 15 milioane USD.

Toate echipele au avut un scop comun:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- Creșterea performanței operaționale în Petromidia și Vega - *maximizarea profitabilității rafinării fără investiții de capital;*
- Elaborarea, actualizarea și implementarea de noi procese / structuri / sisteme - *implementarea unui mod modern de lucru și susținerea dezvoltării constante;*
- Identificarea de noi oportunități, generatoare de îmbunătățiri continue - *evaluarea și dezvoltarea de idei și investiții profitabile pentru viitor.*

La finalul anului **2025**, beneficiile de **46,85 milioane USD** înregistrate prin implementarea inițiativelor de către echipele de proiect au depășit valoarea planificată cu 31,85 milioane USD în special din inițiativele de maximizare cantitate procesată în Rafinăria Petromidia și de asemenea în maximizarea cantității de Jet A1.

Beneficiile înregistrate în perioada ianuarie – decembrie 2025 au rezultat din următoarele direcții:

- Maximizare cantitate procesată în Rafinăria Petromidia
- Optimizarea produselor valoroase, în special Jet și maximizarea producției de gaz de rafinărie în scopul reducerii achiziției de gaz natural.
- Reducerea consumurilor de utilități (în special abur)/energii în contextual actual de piață în care prețul acestora a crescut.

STRATEGIE

Grupul KMG International își dezvoltă în prezent strategia pe termen lung, având ca obiectiv principal consolidarea și optimizarea activității de bază în segmentul de downstream. Această reorientare reflectă dinamica pieței, inclusiv cele mai recente prognoze ale diverselor surse de analiză (precum IEA, OPEC etc.), care indică faptul că vârful cererii globale de petrol este acum estimat să apară mai târziu decât se previzionase anterior – potențial până în anul 2050. Aceste perspective actualizate subliniază relevanța continuă și reziliența operațiunilor de bază ale Grupului pe un orizont extins.

Ca răspuns la schimbările geopolitice, fiscale și de piață observate în 2025, prioritățile Grupului în acest an se concentrează pe eficiența operațională, creșterea integrării pe verticală pentru a capta o valoare mai mare de-a lungul lanțului de activități și îmbunătățirea performanței segmentelor cheie de business. Grupul KMGI continuă să joace un rol important în securitatea energetică regională, vitală în contextul actual. Siguranța tuturor operațiunilor din cadrul Grupului beneficiază în continuare de o atenție și prioritate maximă. Aceste priorități sunt esențiale pentru a susține o performanță financiară solidă și pentru o adaptare eficientă la condițiile de piață în schimbare. Inițiativele de decarbonizare, deși progresează ca parte a cadrului de sustenabilitate pe termen lung, sunt aliniate cu această abordare axată pe activitățile de bază.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

În 2025, Grupul KMGI a atins borne semnificative prin implementarea inițiativelor prioritare. În mod special, proiectul pentru instalarea stațiilor de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice în benzinăriile Rompetrol – cofinanțat de Uniunea Europeană – a fost finalizat cu succes și a devenit operațional. Această inițiativă a permis Rompetrol să își stabilească propria soluție pentru infrastructura de încărcare pentru vehicule electrice, să intre pe piață ca operator, să răspundă cererii tot mai mari de servicii de încărcare și să respecte cerințele legislative relevante. Grupul KMGI operează acum propriile stații de încărcare pentru vehicule electrice și continuă să dezvolte această direcție ca activitate complementară.

A fost finalizat studiul pentru proiectul de biodiesel avansat și combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) pe platforma rafinării Petromidia, menit să răspundă mandatelor tot mai stricte privind energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Până în 2030, se preconizează că eforturile continue în domeniul biocombustibililor și al infrastructurii pentru vehicule electrice vor contribui la reducerea emisiilor de CO₂, susținând obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului și îmbunătățind sustenabilitatea operațională.

Anul 2025 a marcat finalizarea și lansarea marelui proiect de investiții al Grupului KMGI, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala asigură furnizarea stabilă de energie electrică și abur către rafinăria Petromidia, surplusul de energie electrică fiind injectat în rețeaua națională. Noua centrală respectă cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Proiectul este operat de Rompetrol Energy, companie deținută majoritar de Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român (FIEKR), alături de Rominserv și Uzina Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%)). Proiectul, în valoare de peste 164 de milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român (FIEKR).

Per ansamblu, Grupul KMGI rămâne angajat în adaptarea strategiei sale la realitățile actuale și emergente ale pieței, cu un accent sporit pe excelența operațională și performanța activităților de bază, menținând în același timp o abordare echilibrată și pragmatică față de sustenabilitate și decarbonizare prin proiecte țintite, care aduc valoare adăugată.

PERSPECTIVE PENTRU 2026

Operațiuni de Grup: Grupul Rompetrol Rafinare va continua să-și îmbunătățească performanța operațională și să continue inițiativele operaționale care au fost identificate și puse în mișcare acum câțiva ani, cum ar fi: planificarea și optimizarea producției în rafinărie, eficiența energetică și eficiența organizațională, dezvoltarea rețelei de distribuție, creșterea profitabilității pentru non-combustibili, după cum urmează:



- ✓ Total materie primă planificată pentru procesare pentru rafinăria Petromidia în 2026 este estimată la 5,39 milioane tone, corespunzător unei procesări zilnice de ~15,84 mii tone, cu -0,5 milioane tone sub nivelul de 5,89 milioane tone realizat în anul 2025, în principal ca urmare a activităților de oprire planificată (revizie) din 2026 (25 de zile);
- ✓ Randamentul produselor albe de 86,13%, prognozat pentru anul 2026;
- ✓ Ținta de vânzări în Downstream România stabilită la 1,99 milioane tone;
- ✓ Marja non-fuel pentru Downstream România în 2026 estimată la 60,6 milioane USD, +6% comparativ cu 2025.

Având în vedere bugetul Grupului Rompetrol Rafinare pentru anul 2026, strategia de dezvoltare pe termen mediu, precum și alte aspecte menționate mai sus, managementul Grupului consideră că întocmirea situațiilor financiare se face pe baza principiului continuității activității.

a) Factori de incertitudine care pot influența lichiditatea Societății

Anul 2025 a fost impactat în principal din cauza volatilității mediului de piață al petrolului și gazelor naturale, ceea ce a dus la cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%. Totuși cotațiile internaționale la țiței au înregistrat o scădere mai accentuată în anul 2025 în comparație cu anul 2024, în medie cu 14% relaționat la Țiteiul de tip Brent, aspect care generat marje de rafinare mai mari înregistrate de societate în anul 2025 comparativ cu anul 2024, în creștere cu 11% în anul 2025 pentru marja brută de rafinare (de la 81 usd/tonă în 2024 la 90 usd/tonă în 2025 la rafinăria Petromidia).

În anul 2025 a fost menținută taxa specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent, pe lângă impozitul pe profit. Astfel în anul 2025 societatea a înregistrat o taxă în valoare de 88,6 milioane RON (2024: 72,1 milioane RON).

Compania a făcut eforturi susținute pentru menținerea capacității de acoperire a datoriilor curente din activele curente, indicatorul lichidității curente înregistrând o majorare în 2025 la nivelul de 0,50 față de cel din 2024 de 0,46.

Riscul de lichiditate derivă din posibilitatea ca sursele financiare să nu poată fi disponibile astfel încât să onoreze la timp obligațiile scadente ale Societății. Managementul firmei urmărește zilnic cu ajutorul cash-ului previzionat nivelul lichidității și asigurarea îndeplinirii obligațiilor față de furnizori, bugetul statului, bugetele locale, etc. conform exigibilității acestora. Coeficienții de lichiditate curentă și imediată sunt monitorizați permanent.



Printre factorii care pot influența lichiditatea Societății în viitor, se află:

- Volatilitatea pieței internaționale de petrol și gaze cu impact asupra marjelor de rafinare;
- Potențialele modificări ale cadrului legislativ din România și/sau UE în domeniul reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, al protecției mediului și al energiei;
- Fluctuațiile ratelor dobânzilor și ale cursurilor de schimb;
- Volumul investițiilor de mentenanță și dezvoltare;
- Ratele de impozitare, inclusiv introducerea de noi taxe.

b) Cheltuieli de capital curente și anticipate asupra situațiilor financiare ale Societății

Programul de investiții pentru 2025 a fost axat, conform programului de investiții, pe următoarele:

- Oprise planificată a celor două rafinării, precum și a diviziei de petrochimie;
- Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului;
- Montarea echipamentelor electrice;
- LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
- Înlocuirea catalizatorilor
- Verificarea echipamentelor și conductelor conform prescripțiilor ISCIR
- Achiziția și înlocuirea a noi reactoare
- Înlocuirea echipamentelor statice din Rafinare
- Implementarea pachetelor de măsuri de siguranță a instalațiilor
- Reabilitarea rezervoarelor

c) Evenimente, tranzacții și schimbări economice care afectează veniturile din activitatea de bază

Rompetrol Rafinare S.A. a înregistrat în 2025 o cifră de afaceri netă de **17.313.621.919** lei, aceasta fiind determinată de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice.



d) Altele

1) În data de 22 august 2016 a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid („DAV”) urmat de un incendiu care a fost stins de către personalul din rafinărie și serviciile private și publice de pompieri. În urma evenimentului, doi salariați ai Rominserv S.R.L., societate membră a Grupului KMG International, au suferit arsuri și alte două persoane au decedat. Urmare a finalizării urmăririi penale și administrării expertizei tehnice, Rompetrol Rafinare S.A., Rominserv S.R.L. și 3 angajați ai celor 2 companii au fost trimiși în judecată pentru: neluarea din culpă a măsurilor privind securitatea și sănătatea în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpă, poluare accidentală. În cadrul dosarului, Societatea are și calitate de parte responsabilă civilmente. La data emiterii prezentului raport litigiul se află pe rolul instanței de judecată.

2) La data de 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu în rafinăria Petromidia, în instalația Hidrofinare Petrol Motorină. În urma accidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. Dosarul se află în stadiu de administrare probatorie, fiind depus Raportul de expertiză tehnică întocmit de comisia de experți din cadrul INSEMEX precum și punct de vedere al expertului numit de Companie. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă, în cursul anului 2022 fiind emis Procesul Verbal de cercetare.

3) În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, Societății i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea batalului 18 din Rafinaria VEGA. Pentru toate cele 14 batale Societatea a obținut Acordul de Mediu nr. 1/18.02.2015, revizuit la data de 14.01.2021, emis de autoritatea de mediu competentă pentru execuția ecologizării acestora. La data întocmirii situațiilor financiare în vederea auditării (martie 2026), Societatea are calitatea de parte civilă în dosarul penal aflat pe rolul Tribunalului Prahova.

4) În data de 13 mai 2023, a avut loc un incident în instalația de polipropilene („PP”) din rafinăria Petromidia, în urma căruia 2 angajați ai companiei au decedat. Ancheta penală a fost efectuată de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. Totodată, accidentul de muncă a fost investigat de Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind accidentele de muncă. În data 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele accidentului – cauză principală, minimizarea riscurilor de vătămare corporală prin intrarea voluntară într-un spațiu închis. Prin Ordonanța nr. 4861 emisă de procurorul de caz la 19 august

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

2025, cauza a fost clasată în ceea ce privește toate infracțiunile pentru care a fost deschis dosarul penal. Împotriva Ordonanței de clasare a fost depusă o plângere de către succesorii victimelor decedate, dosarul fiind înregistrat pe rolul Judecătoriei Constanța.

5) În data de 21 iunie 2023, un incendiu a avut loc în rafinăria Petromidia, în instalația de hidrocracare blanda ("MHC"), fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Societatea, în calitate de parte vătămată, a formulat și depus la dosar o plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la cererea atât a Societății, cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a întocmit și a depus Raportul de expertiză tehnico-judiciară având ca obiect stabilirea cauzelor producerii incidentului. La data de 4 februarie 2026, Societatea a fost citată de organele de urmărire penală, fiind anunțată că împotriva sa s-a dispus continuarea urmăririi penale pentru săvârșirea infracțiunii de neluare a măsurilor legale de siguranță și sănătate, incriminată de art. 349 alin. 1) și 2) din Codul Penal, și distrugere din culpă, infracțiune incriminată de art. 255 alin. 1) din Codul Penal. Totodată, incidentul, încadrat în categoria incidentelor majore conform legislației în vigoare, a fost investigat și de Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța.



2. ACTIVELE CORPORALE ALE ROMPETROL RAFINARE

2.1. AMPLASAREA ȘI CARACTERISTICILE PRINCIPALELOR CAPACITĂȚI DE PRODUCȚIE

Societatea ROMPETROL RAFINARE S.A. este amplasată la circa 20 km nord de municipiul Constanța, între Marea Neagră și lacul Năvodari (Tașaul), pe un teren parțial recuperat din mare și din lac, în vecinătatea portului Midia și a canalului Poarta Albă – Midia.

Rafinăria Petromidia este singura unitate de profil din România situată la Marea Neagră, având astfel un avantaj competitiv datorită accesului imediat la rutele de transport naval și fluvial, și anume:

- Amplasare strategică în zona Mării Negre, în apropierea Portului Constanța – unul din cele mai mari din regiune;
- Acces direct la Canalul Dunăre - Marea Neagră;
- Acces direct la Portul Midia;
- Aproximare de rețeaua de conducte de țiței;
- Propriul sistem de infrastructură feroviară;
- Facilități logistice (Midia Marine Terminal S.R.L.) care permit recepția țițeiului și livrarea produselor lichide prin vapoare, barje, vagoane-cisternă și cisterne auto.

Capacitatea de proiect a Rafinăriei Petromidia, urmare a proiectului de extindere a capacității de rafinare din anul 1991 este de 5,32 milioane tone materie primă/an.

➤ Infrastructură :

Platforma Petromidia are o arie de 480 hectare unde funcționează peste 20 de companii (incluzând și subcontractorii din afara Grupului), cu diverse domenii de activitate.

Aprovizionarea cu țiței și alte materii prime se face, în principal, prin terminalul marin situat în vecinătatea Rafinăriei Petromidia, la circa 8 km distanță de țărm și prin portul Midia. Ca variantă, aprovizionarea se poate face și prin portul Constanța (unul din cele mai mari din regiune), prin intermediul conductei OIL TERMINAL S.A., pe o distanță de aproximativ 40 km.



Începând cu anul 2014, **sectorul Petrochimic** a fost inclus în Business Unit-ul Rafinare alături de Rafinărie. **Sectorul Petrochimic** este axat pe producerea de polimeri, având o capacitate de producție de 80.000 tone/an de polipropilenă, 60.000 tone/an de Polietilenă de Înaltă Presiune și 60.000 tone/an de Polietilenă de Joasă Presiune. Este unicul producător din țară pe acest segment de piață. Livrează atât pe piața internă cât și pe cea externă (zona Mării Negre și Mării Mediterane, Centrul și Estul Europei).

Localizată strategic pe coasta Mării Negre secția Petrochimie, include un terminal marin pentru descărcarea etilenei, rezervoare criogenice de stocare a etilenei și propilenei precum și posibilități variate de livrare a produselor pe vapoare, vagoane CF sau camioane.

Începând din decembrie 2007, **Rafinaria VEGA** a fost transformată în antrepozit fiscal de producție al Rompetrol Rafinare SA.

Rafinăria VEGA este situată pe drumul național DN 1A, la o distanță de aproximativ 60 km față de București, capitala României, în apropierea drumului european E 60, cu acces atât la acesta cât și la rețeaua CFR.

Rafinăria Vega este situată în partea de nord a orașul Ploiești, la circa 1 km distanță de Gara CFR Ploiești Nord, cu care are legătură directă.

Rafinăria Vega are în exploatare în momentul actual următoarele instalații: Distilare în vid, Bitum, Hexan, Rectificare, Dezaromatizare, AFP. Rampele auto și CF aferente AFP-ului sunt exploatate de Midia Marine Terminal S.R.L.



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE pentru exercițiul financiar 2025

În prezent, materiile prime sunt aduse în rafinărie în cazane CF de la Rafinăria Petromidia și sunt descărcate prin intermediul rampelor, specializate pe tipuri de materii prime. Din rampele special amenajate, materia primă este pompată prin conducte către rezervoarele pentru depozit din cadrul instalației AFP, de unde sunt preluate spre prelucrare de fiecare instalație în parte.

Rafinăria dispune de parc de rezervoare de materie primă, semifabricate și produse finite, rampe auto și rampa CF pentru livrare produse petroliere. În momentul de față, livrările de produse petroliere din Rafinăria Vega se fac atât în cazane CF cât și în cisterne auto.

2.2. GRADUL DE UZURĂ A ACTIVELOR

La finele anului 2025, deprecierea cumulată aferentă imobilizărilor corporale (exprimată în lei) se prezintă astfel:

Amortizare imobilizări corporale	sold la 01.01.2025	sold la 31.12.2025
Terenuri-(amenajari)	6.107.665	10.230.684
Construcții	140.018.006	280.116.624
Instalații tehnice și mașini	320.045.500	528.700.752
Alte instalații, utilaje si mobilier	978.773	1.724.440
Total	467.149.944	820.772.500

Conform Decizei nr.3 a Consiliului de Administrație din 15 mai 2018, pentru perioada 2018 – 2026, s-a aprobat propunerea Conducerii Executive a Societății pentru programarea Reviziilor Generale și a Opririlor Planificate, în sensul reducerii ciclului de 5 ani între două Revizii Generale la un ciclu de 4 ani, respectiv pentru stabilirea unei Opriri Programate între 2 Revizii Generale, la 2 ani.



2.3. POTENȚIALELE PROBLEME LEGATE DE DREPTUL DE PROPRIETATE ASUPRA ACTIVELOR CORPORALE ALE ROMPETROL RAFINARE S.A.

1. Marway Fertilchim SRL, societate denumită ulterior Novifert SRL și care a fuzionat fiind absorbită de **Combinatul de Îngrășăminte Chimice S.R.L. (CHIC)**, a introdus în contradictoriu cu societatea Rompetrol Rafinare S.A. următoarele acțiuni în instanță:

- O acțiune în granițuire aflată pe rolul Judecătoriei Constanța, privind stabilirea liniei de hotar ce desparte sediul secundar al Rompetrol Rafinare S.A. din Năvodari de imobilul aparținând societății Novifert S.R.L., în suprafață de 51.873 mp, identificat cu număr cadastral 103053 și obligarea Rompetrol Rafinare de a lăsa în deplină proprietate și posesie suprafața de teren ce va reieși din măsurători ca aparținând Novifert. Acțiunea este în curs de soluționare la data formulării prezentelor precizări, următorul termen de soluționare fiind în mai 2026;
- Novifert S.R.L. a introdus pe rolul Tribunalului Constanța, în contradictoriu cu Rompetrol Rafinare S.A., o nouă acțiune în instanță, prin care se solicită obligarea societății Rompetrol Rafinare S.A. de a repune pe poziție și de a repara sistemul de conducte proprietatea Novifert dezafectat de Rompetrol Rafinare S.A. Dosarul este în curs de soluționare la data formulării prezentelor precizări.
- De asemenea, în cursul anului 2020, societatea Novifert S.R.L. a introdus la Judecătoria Constanța o acțiune în stabilirea unui drept de servitute de trecere auto și pietonal asupra unui lot de teren în suprafață de 8.844 mp, având număr de CF 101506, a localității Năvodari, pentru ca societatea Novifert să aibă acces de la proprietatea sa la drumul public. Acțiunea este în curs de soluționare, dosarul continuând să se judece și în 2026.

2. Terenul aferent Stației de distribuție carburanți situată în Constanța, Strada Primăverii colț cu Strada Soveja, este în domeniul privat al statului, în legătură cu care Societatea a dobândit un drept de folosință în temeiul unui contract de asociere în participațiune, încheiat în anul 2000, între Unitatea Administrativ Teritorială (UAT) Constanța, prin primar și societatea Rompetrol Rafinare S.A., având denumirea, în respectiva perioadă, Petromidia S.A. Începând cu anul 2001, stația de distribuție carburanți este exploatată de către Rompetrol Downstream S.R.L, pe baza unui contract de locațiune, în vigoare și în prezent.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

În cursul anului 2010, societatea Rompetrol Downstream S.R.L. a preluat contractul de asociere în participațiune cu UAT Constanța prin care a dobândit un drept de folosință asupra terenului aferent stației în mod direct, fără intermediul societății Rompetrol Rafinare S.A. Acest contract de asociere în participațiune nu mai produce efecte juridice în prezent, termenul său de valabilitate încetând.

În cursul anului 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a solicitat către UAT Constanța prin primar efectuarea formalităților necesare pentru semnarea unui contract de suprafață, de către aceleași părți, pentru terenul de 400 mp pe care este edificată stația de distribuție carburanți, în locul contractului de asociere a cărei perioadă de valabilitate expirase. Ulterior, UAT Constanța ne-a comunicat că nu se va mai semna contractul de suprafață și a pus în vedere societății Rompetrol Rafinare S.A. să demareze procedura de demolare a stației de distribuție carburanți.

În aprilie 2025, societățile Rompetrol Rafinare S.A. și Rompetrol Downstream S.R.L. au fost acționate în instanță (Tribunalul Constanța, dosar 1739/118/2025) de către Municipiul Constanța prin Primar, solicitându-se ca prin admiterea acțiunii să se dispună obligarea părților la desființarea/dezafectarea/dezasamblarea/ridicarea stației de distribuție carburanți precizată mai sus, lăsarea terenului aferent stației în deplină și liniștită posesie Municipiului Constanța prin Primar și obligarea părților la plata contravalorii lipsirii de folosință a terenului, precum și a dobânzii legale. Dosarul este în curs de soluționare la Tribunalul Constanța.

3. Terenul aferent incintei Petromidia, necesar desfășurării activității fostei societăți Petromidia S.A., a fost stabilit prin aplicarea Hotărârii de Guvern 841/1991, privind stabilirea și evaluarea unor terenuri deținute de societățile comerciale cu capital de stat. În 1994 a fost emis Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenului – titlul de proprietate al societății Rompetrol Rafinare S.A. (fosta Petromidia S.A. prin schimbarea denumirii) asupra terenului aferent, printre altele, și incintei Petromidia S.A. (teren aferent localităților Corbu și Năvodari).

În cursul anului 2006 - 2007, terenul aferent incintei Petromidia (Năvodari) a fost intabulat în evidențele registrului de publicitate imobiliară Constanța și a fost lotizat în mai multe loturi (fără ca aceste loturi să fie înregistrate în Sistemul Integrat de Cadastru și Publicitate Imobiliară – aplicație informatică a Agenției Naționale de Cadastru care a devenit funcțională după intabularea terenului lotizat).

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

În cursul anului 2025, la o verificare de rutină a lotului cu I.E. 101594, compus din teren 267.844.10 mp și construcții, au fost depistate următoarele suprapuneri față de documentația cadastrală veche și HG 834/1991:

- S = 485 mp, suprapunere cu I.E. 109533, proprietar actual Orașul Năvodari – strada Șantierelor
- S = 382 mp, suprapunere cu I.E. 109533, proprietar actual Orașul Năvodari – strada Șantierelor
- S = 71 mp, suprapunere cu I.E. 109533, proprietar actual Orașul Năvodari – strada Șantierelor
- S = 2.638 mp, suprapunere cu I.E. 102799, proprietar actual S.C. Stizo Invest S.A.
- S = 3.840 mp, suprapunere cu I.E. 107170, proprietar actual Tecuta Florin-Cristian
- S = 6.262 mp, suprapunere cu I.E. 113494, proprietar actual Orașul Năvodari
- S = 674 mp, suprapunere cu I.E. 101115, proprietar actual Statul Român – CNAPMC Constanța

Aceste suprapuneri nu se pot regla pe cale amiabilă, fiind necesare acțiuni în instanță pentru stabilirea limitelor de proprietate și revendicarea terenului ocupat de alte persoane juridice și fizice.



3. VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE

3.1. *PIEȚELE DIN ROMÂNIA ȘI DIN ALTE ȚĂRI PE CARE SE TRANZACȚIONEAZĂ VALORILE MOBILIARE EMISE DE SOCIETATE*

Începând cu data de 7 aprilie 2004, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București S.A. (“BVB”) sub simbolul emitent “RRC” și cod ISIN „ROPTRMACNOR5”.

Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzacționate la categoria Standard a Bursei de Valori București.

La data de 31.12.2025, numărul total de acțiuni emise de Rompetrol Rafinare este de 26.559.205.726, reprezentând o valoare totală a capitalului social de 2.655.920.572,60 Lei. Acțiunile Societății sunt comune, nominative, emise în formă dematerializată, a căror evidență este ținută de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. București, în calitate de registru independent, autorizată de Autoritatea de Supraveghere Financiară.

3.1.1. *ACTIVITATEA RRC LA BVB*

Activitatea desfășurată de RRC în anul 2025, în calitate de emitent de valori mobiliare pe piața de capital din România, se prezintă astfel:

- ❖ În anul 2025, au avut loc un număr total de 2.163 tranzacții cu acțiuni RRC, cu un număr mediu zilnic de cca. 9 tranzacții, față de anul 2024 când au avut loc un număr total de 2.627 tranzacții cu acțiuni RRC (cu număr mediu zilnic de 11 tranzacții);
- ❖ Volumul total al acțiunilor RRC tranzacționate în anul 2025 a fost de 15.274.502 acțiuni (cu cca. 35,36% mai puțin decât în 2024 când a fost înregistrat un volum total de 23.629.179 acțiuni);
- ❖ Valoarea totală a tranzacțiilor în anul 2025 cu acțiuni RRC a fost de 1.045.286 Lei (cu cca. 40,68% mai mică decât în 2024 când a fost înregistrată o valoare totală a tranzacțiilor de 1.762.057 Lei);

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- ❖ Prețul unei acțiuni în cursul anului 2025 s-a situat între o valoare maximă de 0,0738 Lei⁴ și una minimă de 0,0608 Lei⁵, în scădere față de valorile înregistrate în anul 2024 când valoarea maximă a fost de 0,085 Lei⁶ și valoarea minimă a fost de 0,061 Lei⁷;
- ❖ Tranzacțiile RRC în anul 2025, au fost încheiate doar pe piața REGS;
- ❖ Capitalizarea bursieră⁸ în ultima zi de tranzacționare din anii 2023, 2024 și 2025 este prezentată în tabelul de mai jos. Capitalizarea bursieră în ultima zi de tranzacționare din anul 2025 s-a situat la valoarea de 1.880,39 milioane Lei, în creștere față de nivelul de 1.792,75 Lei de la finele anului 2024.

Acțiunile Rompetrol Rafinare	2023	2024	2025
Număr de acțiuni	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Capitalizare bursieră, mil. Lei ⁹	2.230,97	1.792,75	1.880,39
Capitalizare bursieră, mil. Euro ¹⁰	448,47	360,25	368,97
Preț la sfârșitul anului, Lei	0,084	0,0695	0,07

Prețul mediu ponderat (PMP)¹¹ al acțiunilor RRC în cursul anului 2025 = 0,0684 Lei/acțiune, luând în considerare tranzacțiile realizate la Bursa de Valori București pe piața principală a pieței reglementate (REGS).

ACȚIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE

În perioada analizată nu au avut loc modificări de natură să influențeze valoarea capitalului social al Societății.

La data de 31 decembrie 2025, capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. avea valoarea de **2.655.920.572,60 lei**, reprezentând **26.559.205.726 acțiuni**, cu valoarea nominală de **0,10 lei** fiecare.

⁴ Înregistrată în 19 noiembrie 2025

⁵ Înregistrată în 8 mai 2025

⁶ Înregistrată în 9 ianuarie 2024

⁷ Înregistrată în 3 decembrie 2024

⁸ Capitalizarea reprezintă valoarea totală de piață a Societății (număr acțiuni * prețul de piață al acțiunii)

⁹ Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul analizat, și anume 30 decembrie 2025, 30 decembrie 2024 și 29 decembrie 2023

¹⁰ Calculat la cursul EURO (5,0963 lei) aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul analizat, și anume 30 decembrie 2025, respectiv 4,9764 lei aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul 2024 (30 decembrie 2024) și 4,9746 lei aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul 2023 (29 decembrie 2023)

¹¹ Calculat ca raport dintre Total Valoare tranzacționată și Total volum tranzacționat.

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025



rompetrol

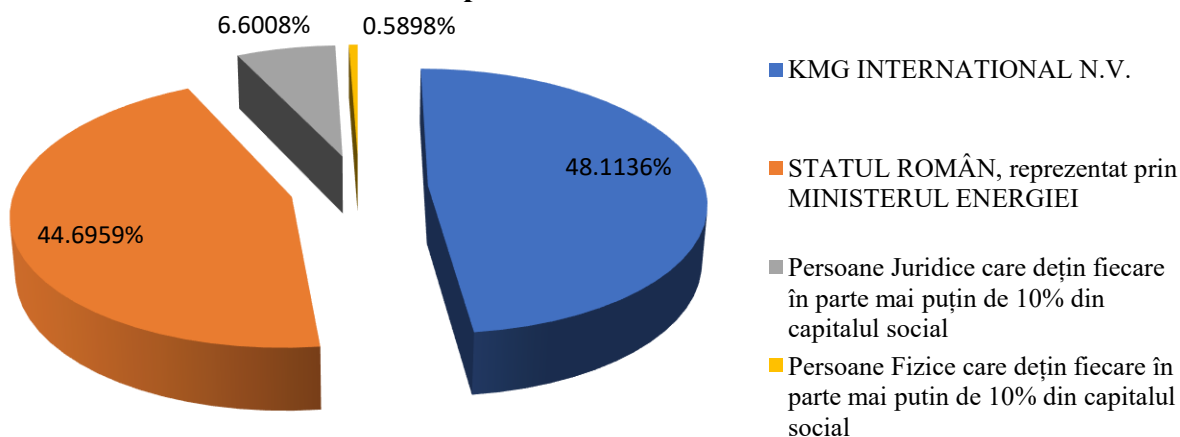
KazMunayGas
International
Group Member

Conform **Registrului Acționarilor cu data de consolidare la 31 decembrie 2025**, pus la dispoziție de Depozitarul Central, structura acționarilor semnificativi ai Societății este prezentată în tabelul și graficul de mai jos:

Denumire deținător de instrumente financiare la 31.12.2025	Număr dețineri (acțiuni) la 31.12.2025
KMG INTERNATIONAL N.V.	12.778.577.732
STATUL ROMÂN, reprezentat prin MINISTERUL ENERGIEI	11.870.877.580
Persoane Juridice care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social	1.753.111.082
Persoane Fizice care dețin fiecare în parte mai puțin de 10% din capitalul social	156.639.332
TOTAL	26.559.205.726



Structura consolidată de Depozitarul Central S.A. la data de 31.12.2025



Nota

La data de 31.12.2025, acționarii aparținând Grupului KMG International, dețin un număr de 14.510.324.147 acțiuni, reprezentând 54,6339% din capitalul social

Sursa: Depozitarul Central, Rompetrol Rafinare S.A.

La sfârșitul anului 2025, Depozitarul Central avea în evidență un număr total de 19.160 deținători de instrumente financiare (acțiuni) emise de Rompetrol Rafinare, dintre care 19.098 rezidenți și 62 nerezidenți.

Din totalul numărului deținătorilor, 19.102 erau persoane fizice iar restul persoane juridice (58).

În ceea ce privește deținătorii rezidenți, 19.045 erau persoane fizice și 53 persoane juridice, iar deținătorii nerezidenți erau 57 persoane fizice și 5 persoane juridice.

3.1.2. COMUNICAREA CU ACȚIONARII ȘI INVESTITORII

Activitatea de Comunicare și Relații cu Investitorii se desfășoară în conformitate cu prevederile legale în vigoare cuprinse în Legea nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările la zi, Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, Regulamentul nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Codul Bursei de Valori București și Codul Depozitarului Central precum și alte reglementări ale Autorității de Supraveghere Financiară.

La nivelul intern se urmărește comunicarea informațiilor de natură financiară, legislativă, a guvernantei corporative și a responsabilității sociale către investitori și acționari (cerință

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

obligatorie a unei companii listate la bursă sau urmare a unei solicitări a acționarilor, investitorilor sau a altor terțe părți interesate de evoluția Societății). Scopul major este stabilirea unor relații bazate pe încredere între companie și investitori, acționari, care să reflecte valorile fundamentale ale companiei, furnizarea la timp și în mod transparent către acționari/investitori de informații financiare, despre investiții, diverse proiecte, în așa fel încât decizia de a investi să se bazeze pe date corecte și relevante.

Acțiunile de comunicare cu acționarii și investitorii s-au concretizat în anul 2025 în:

- ❖ Transmiterea cu promptitudine de informații la solicitările acționarilor/potențialilor investitori;
- ❖ Organizarea Adunărilor Generale a Acționarilor și a celorlalte acțiuni legate de garantarea drepturilor acționarilor;
- ❖ Colectarea informațiilor, întocmirea rapoartelor curente, transmiterea acestora la autoritățile competente (Bursa de Valori București (BVB) și Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)) și publicarea lor pe site-ul Societății cu respectarea termenelor impuse de legislația în vigoare;
- ❖ Updateare constantă a informațiilor de pe site-ul RRC pentru îmbunătățirea accesului la informații relevante a acționarilor și investitorilor.

Pentru a asigura un nivel înalt de transparență, toate rapoartele Rompetrol Rafinare, comunicatele și informațiile importante pentru acționari, analiști și investitori se diseminează cu promptitudine pe website-ul BVB, se transmit către ASF și sunt încărcate, de asemenea, pe website-ul Societății, la secțiunea Relația cu Investitorii.

3.2. DIVIDENDE

La data de 31 decembrie 2023, ROMPETROL RAFINARE a înregistrat pierdere netă în sumă de (550.355.167) lei, drept pentru care Societatea nu a putut acorda dividende acționarilor pentru anul financiar 2023.

La data de 31 decembrie 2024, ROMPETROL RAFINARE a înregistrat o pierdere netă în sumă de (470.813.809) lei, drept pentru care Societatea nu a putut acorda dividende acționarilor pentru anul financiar 2024.

Având în vedere cele sus menționate, Societatea nu a putut acorda dividende acționarilor pentru anii financiari 2023 și 2024.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

La data de 31 decembrie 2025, ROMPETROL RAFINARE a înregistrat un **profit net în sumă de 268.679.025 lei**, propus de către Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare SA a fi repartizat după cum urmează:

- **Rezerva legală** **14.719.026 Lei**
- **Acoperirea pierderii contabile din anii precedenți** **253.959.999 Lei**

În situația în care Rompetrol Rafinare va înregistra profit în anii financiari următori, poate înregistra și achita dividende repartizate din profitul net, numai după aprobarea situațiilor financiare anuale de către Adunarea Generală a Acționarilor și a propunerii de repartizare a profitului.

Informații cu privire la Dividende și la distribuția anuală de dividende (dacă va fi cazul) sau de alte beneficii către acționari, va fi propusă de Conducerea Executivă a Societății (Directorul General și Directorul Economic) și adoptată de Consiliul de Administrație.

Propunerea de repartizare a profitului (când este cazul) va fi supusă aprobării în Adunarea Generală Ordinară anuală a Acționarilor. Societatea va publica principiile politicii anuale de distribuire a dividendelor (când Societatea înregistrează acest indicator) pe pagina de internet a RRC, în secțiunea Relația cu Investitorii/ subsecțiunea Acțiuni și acționari / Informații despre acțiuni/Dividende.

Pe pagina de internet a RRC la secțiunea sus menționată vor fi publicate informații cu privire la plata dividendelor (în situația în care va fi posibilă calcularea și acordarea acestora după aprobarea situațiilor financiare anuale și a propunerii de repartizare a profitului net), a modului prin care se va efectua plata, precum și a datelor la care plata dividendelor se va prescrie (când va fi cazul).

3.3. ACȚIUNI PROPRII

ROMPETROL RAFINARE deținea la finele anului 2025 un număr total de 3.698.582 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 0,10 lei fiecare, în valoare totală de 369.858,2 lei, reprezentând 0,01393% din capitalul social emis.

Din totalul de 3.698.582 acțiuni înregistrate în contul Societății la 31.12.2025, un număr de 4.733 acțiuni au rezultat din operațiunea de înregistrare a reducerii capitalului social în data de 8

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

decembrie 2021, proporțional cu cota de participare a acționarilor la data de înregistrare de 7 decembrie 2021 și a metodei de rotunjire la întregul inferior utilizată pentru operațiunea sus menționată, aprobată prin Hotărarea nr. 7/2021 AGEA din 6 august 2021.

În cursul exercițiului financiar, încheiat la 31 decembrie 2025, Societatea nu a tranzacționat (cumpărat, respectiv vândut) acțiuni proprii.

În 2025, Rompetrol Rafinare S.A. nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

**3.4. NUMĂRUL ȘI VALOAREA NOMINALĂ A ACȚIUNILOR EMISE DE
SOCIETATEA MAMĂ, DEȚINUTE DE FILIALE**

În anul 2025, filialele societății nu au deținut acțiuni emise de Rompetrol Rafinare S.A.

3.5. ALTE INFORMAȚII***Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de Administrație***

Pe parcursul anului 2025, au avut loc următoarele schimbări la nivelul Consiliului de Administrație:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- *31 ianuarie 2025 și 1 februarie 2025:* prin Raportul Curent nr. 636 publicat în data de 3 februarie 2026, Societatea a informat acționarii și investitorii despre **Deciziile Consiliului de Administrație din 31 ianuarie 2025 și 1 februarie 2025** privind modificări în componența Consiliul de Administrație și a Comitetului de Strategie și anume, numirea domnului Yedil Utekov în calitate de administrator provizoriu al Societății și Președinte al Consiliului de Administrație, precum și a domnului Erik Sagiyeu în calitate de administrator provizoriu al Societății ca urmare a renunțării domnului Sergey Khegay la mandatul de administrator provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație și respectiv a domnului Pavel Romanenko la mandatul de administrator, începând cu 1 februarie 2025 (ultima zi a mandatelor fiind 31 ianuarie 2025). Totodată, în ședința din 1 februarie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat numirea domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu în calitate de membri ai Comitetului de Strategie al Rompetrol Rafinare S.A., pentru un mandat începând cu 1 februarie 2025;
- *29 aprilie 2025:* Prin **Hotărârea nr. 4/2025** adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, ca urmare a expirării mandatelor administratorilor provizorii numiți în conformitate cu Decizia nr. 2 a Consiliului de Administrație din 31 ianuarie 2025 s-a aprobat alegerea domnilor Erik Sagiyeu și Yedil Utekov în calitate de membri în Consiliul de Administrație pentru un mandat începând cu data de 29 aprilie 2025 (data AGOA) și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului celorlalți membri permanenți ai Consiliului de Administrație).

Aprobările mai sus menționate adoptate de acționari în ședința din 29 aprilie 2025 au fost comunicate instituțiilor pieței de capital precum și acționarilor și investitorilor prin Raportul curent nr. 2582/29 aprilie 2025.

Prin Raportul Curent nr. 2582 publicat în 29.04.2025, Societatea a informat acționarii și investitorii despre Hotărârile adoptate în AGOA în ședința din 29 aprilie 2025, inclusiv Hotărârea nr. 4/2025 privind schimbările intervenite în componența Consiliului de Administrație începând cu 29 aprilie 2025, mai sus menționate.

- *13 mai 2025:* Prin **Decizia nr. 1** adoptată de Consiliul de Administrație, ca urmare a alegerii domnului Yedil Utekov în calitate de administrator al RRC în conformitate cu Hotărârea nr. 4/2025 AGOA din 29 aprilie 2025 s-a aprobat numirea sa în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A., pentru un mandat începând cu data de 29 aprilie 2025 și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație).

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- *25 noiembrie 2025:* prin Raportul Curent nr. 7192 publicat în data de 25 noiembrie 2025, Societatea a informat acționarii și investitorii despre **Decizia Consiliului de Administrație din 25 noiembrie 2025** privind modificări în Consiliul de Administrație și Comitetul de Strategie și anume, numirea domnului Nazar Mukhametkali în calitate de administrator provizoriu ca urmare a renunțării domnului Erik Sagiyeu la mandatul de administrator al Societății și la funcția de membru al Comitetului de Strategie, începând cu 25 noiembrie 2025 (ultima zi a mandatului/funcției fiind 24 noiembrie 2025).

În conformitate cu prevederile art. 137² din Legea nr. 31/1990 a societăților, republicată, cu modificările ulterioare, și ale art. 14.6 din Actul Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A., la propunerea membrilor Consiliului de Administrație, domnul Nazar Mukhametkali a fost numit membru provizoriu al Consiliului de Administrație, începând cu data de 25 noiembrie 2025, până la următoarea Adunare Generală Ordinară a Acționarilor Societății care va dezbate asupra confirmării mandatului administratorului provizoriu sau alegerii unui alt administrator.

Totodată, Consiliul de Administrație a aprobat numirea domnului Nazar Mukhametkali în calitate de membru al Comitetului de Strategie al Rompetrol Rafinare S.A., pentru un mandat începând cu 25 noiembrie 2025.

- *12 decembrie 2025:* Prin Raportul Curent nr. 7622 publicat în 10 decembrie 2025, Societatea a adus la cunoștința acționarilor și investitorilor că în data de 9 decembrie 2025 domnul Nicolae- Bogdan-Codruț Stănescu a notificat Societatea cu privire la renunțarea la mandatul de membru al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A., cu efecte de la data de 12 decembrie 2025. În aceste împrejurări, Consiliul de Administrație al Societății a constatat vacantarea poziției de administrator.

Drept urmare, pe parcursul anului 2025, componența Consiliului de Administrație a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2025 și până la 31 ianuarie 2025, componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii 7 administratori:

- **Sergey Khegay**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- **Constantin Saragea**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Pavel Romanenko**, cetăţean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administraţie.

Pentru perioada 1 februarie 2025 – 28 aprilie 2025, componenţa Consiliului de Administraţie a fost formată din următorii 7 administratori (dintre care 2 administratori provizorii), şi anume:

- **Yedil Utekov**, cetăţean al statului Kazahstan, membru provizoriu şi Preşedinte al Consiliului de Administraţie;
- **Erik Sagiyeu**, cetăţean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administraţie;
- **Adrian Tohănean**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Nicolae-Bogdan-Codruţ Stănescu**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Tamila Mikulich**, cetăţean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Constantin Saragea**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie.

Pentru perioada 29 aprilie 2025 – 24 noiembrie 2025, componenţa Consiliului de Administraţie a fost formată din următorii 7 administratori, şi anume:

- **Yedil Utekov**, cetăţean al statului Kazahstan, membru şi Preşedinte al Consiliului de Administraţie;
- **Erik Sagiyeu**, cetăţean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administraţie.
- **Adrian Tohănean**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Nicolae-Bogdan-Codruţ Stănescu**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Tamila Mikulich**, cetăţean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Constantin Saragea**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;

Pentru perioada 25 noiembrie 2025 – 11 decembrie 2025 componenţa Consiliului de Administraţie a fost formată din următorii 7 membri neexecutivi (dintre care unul provizoriu):

- **Yedil Utekov**, cetăţean al statului Kazahstan, Preşedinte al Consiliului de Administraţie;
- **Adrian Tohănean**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Nicolae-Bogdan-Codruţ Stănescu**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetăţean român, membru al Consiliului de Administraţie;
- **Tamila Mikulich**, cetăţean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administraţie;

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

Începând cu 12 decembrie 2025 componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii membri neexecutivi:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

În perioada 12 decembrie – 31 decembrie 2025, 1 (unu) poziție de administrator a ramas vacantă.

Schimbări în conducerea Societății – Directori Executivi

Pe parcursul anului 2025, au avut loc următoarele schimbări la nivelul Conducerii Executive:

Directorul General

8 iulie 2025: Prin Raportul Curent 4040 publicat în 8 iulie 2025, RRC a informat acționarii și investitorii asupra Deciziei Consiliului de Administrație din 8 iulie 2025 privind numirea domnului Sorin Graure în funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A., în locul domnului Florian-Daniel Pop pentru un mandat începând cu 8 iulie 2025 și care va înceta la data de 30 aprilie 2026.

Domnul Florian-Daniel POP a ocupat funcția de Director General de la data de 30 septembrie 2023 până la data de 7 iulie 2025, continuând activitatea în cadrul Societății, în funcția de Director Operațional.

4. SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ INDIVIDUALĂ LA 31.12.2025

Situațiile Financiare Individuale Auditate sunt anexate. În continuare sunt prezentate extrase cuprinzând elementele principale.

a) *SITUAȚIA POZIȚIEI FINANCIARE INDIVIDUALE*

SITUAȚIA PRINCIPALILOR INDICATORI ÎN PERIOADA 31.12.2023 - 31.12.2025

	2025		2024		2023	
	Lei	%	Lei	%	Lei	%
Imobilizări necorporale	69.644.213	1%	69.802.263	1%	111.338.667	1%
Fond comercial	152.720	0%	152.720	0%	152.720	0%
Imobilizări corporale	2.763.838.341	26%	2.982.313.211	30%	2.775.931.136	27%
Drepturi de utilizare a activelor	53.466.253	1%	47.814.036	0%	50.440.933	0%
Investiții în filiale	3.651.530.174	35%	3.741.084.832	37%	3.531.898.492	35%
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	92.218.012	1%	64.440.282	1%	21.533.586	0%
Creanțe imobilizate	544.026.880	5%	27.754.000	0%	41.254.000	0%
Total active imobilizate	7.174.876.593	69%	6.933.361.344	69%	6.532.549.534	63%
Stocuri, net	1.133.073.651	11%	1.352.193.135	14%	1.411.718.964	14%
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.893.394.531	18%	1.315.421.500	13%	1.719.861.179	17%
Instrumente financiare derivate	65.383.334	1%	-	0%	-	0%
Casa și conturi la bănci	202.434.632	2%	401.448.104	4%	613.521.713	6%
Total active circulante	3.294.286.148	31%	3.069.062.739	31%	3.745.101.856	37%
TOTAL ACTIVE	10.469.162.741	100%	10.002.424.083	100%	10.277.651.390	100%
Capital social subscris	2.655.920.573	25%	2.655.920.573	27%	2.655.920.573	26%
Prime de capital	232.637.107	2%	232.637.107	2%	232.637.107	2%
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	431.603.729	4%	508.991.799	5%	648.509.953	6%
Alte rezerve	3.553.293.629	34%	3.466.473.085	35%	3.474.407.165	34%
Pierdere reportată	(5.317.487.722)	-51%	(4.909.342.958)	-49%	(4.498.505.945)	-44%
Rezultatul exercitiului financiar curent	268.679.025	3%	(470.813.809)	-5%	(550.355.167)	-5%



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Total capitaluri proprii	1.824.646.341	17%	1.483.865.797	15%	1.962.613.686	19%
	2025		2024		2023	
	Lei	%	Lei	%	Lei	%
Împrumut de la bănci pe termen lung	1.192.198.656	11%	1.317.919.120	13%	1.195.433.220	12%
Provizioane	489.207.604	5%	501.826.097	5%	499.613.187	5%
Obligații pentru contracte de leasing	57.585.433	1%	50.193.790	1%	52.429.915	0%
Alte datorii pe termen lung	314.210.197	3%	-	0%	-	0%
Total datorii pe termen lung	2.053.201.890	20%	1.869.939.007	19%	1.747.476.322	17%
Datorii comerciale și alte datorii	5.942.645.164	57%	6.168.801.187	62%	5.956.570.269	58%
Datorii contractuale	397.421.662	4%	210.990.531	2%	274.823.341	3%
Obligații pentru contracte de leasing	2.764.852	0%	2.855.664	0%	2.693.673	0%
Instrumente financiare derivate	-	0%	16.188.271	0%	-	0%
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	30.818.507	0%	30.820.089	0%	-	0%
Împrumut de la bănci pe termen scurt	205.873.083	2%	218.963.537	2%	192.674.641	2%
Impozitul pe profit de plată	11.791.242	0%	-	0%	140.799.458	1%
Total datorii curente	6.591.314.510	63%	6.648.619.279	66%	6.567.561.382	64%
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	10.469.162.741	100%	10.002.424.083	100%	10.277.651.390	100%

- i) În cadrul activelor, o pondere importantă (26%) o ocupă **imobilizările corporale** - terenuri, construcții, instalații tehnice, imobilizări în curs. La finele anului 2025 acestea ating valoarea de 2.763.838.341 lei, mai mică cu 7% decât cea înregistrată în 2024, respectiv mai mică cu 1% față de cea înregistrată în 2023 influențată în special, de următorii factori:
- continuarea efectuării de investiții noi;
 - amortizarea și deprecierea mijloacelor fixe;
 - rezultatele procesului de evaluare a imobilizărilor corporale la 31.12.2023 conform politicii contabile adoptate de Societate privind recunoașterea și evaluarea tuturor activelor imobilizate corporale, de la modelul de cost la modelul valorii juste începând cu anul financiar încheiat la 31.12.2021.
- ii) În cadrul **investițiilor în filiale** (35%), întreaga valoare (3.651.530.174 lei) o reprezintă acțiunile și părțile sociale deținute la entitățile afiliate. Valoarea acestora a fost reevaluată la 31.12.2025 ca urmare a schimbării de politică contabilă privind recunoașterea investițiilor financiare ale Societății de la metoda de cost la metoda valorii juste începând cu anul financiar încheiat la 31.12.2021.



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

- iii) **Creanțele comerciale și alte creanțe** (18%) sunt mai mari decât cele de la data de 31.12.2024 cu 44%.
- iv) **Capitalul social** (25%) înregistrează o valoare similară cu cea de la finele anului 2024.
- v) **Capitalurile proprii**, au înregistrat valoarea de 1.824.646.341 lei, atingând un nivel cu 23% mai mare față de valoarea înregistrată la 31.12.2024 și cu 7% mai mic față de valoarea capitalurilor proprii de la finele anului 2023. Majorarea nivelului capitalurilor proprii se datorează în principal rezultatului pozitiv înregistrat în anul 2025 (profit de 269 milioane lei).
- vi) **Datoriile comerciale și alte datorii** la finele anului 2025 înregistrează o scădere cu 4% față de valoarea acestora înregistrată la 31.12.2024 și aproximativ la fel față de finalul anului 2023.
- vii) În ceea ce privește **împrumuturile pe termen scurt (de la afiliați și bănci)** nivelul acestora a atins la finalul anului 2025 o valoare totală de 236.691.590 lei în scădere cu 5% față de finalul anului 2024. Față de finalul anului 2023 acestea au crescut cu 23%.
- viii) În ceea ce privește **împrumuturile pe termen lung (de la bănci)**, nivelul la sfârșitul anului 2025 este în valoare totală de 1.192.198.656 lei (în scădere cu 10% față de nivelul înregistrat la finalul anului 2024), reprezentat de utilizarea contractului de credit în valoare de până la 600 milioane USD facilitare revolving (cu scadența în aprilie 2027).

b) ***SITUAȚIA CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERI***

Lei			
Activități continue	2025	2024	2023
Cifra de afaceri netă	17.313.621.919	15.014.243.836	17.120.703.327
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	23.923.357.070	19.495.441.462	21.232.017.845
Venituri din vânzarea de mărfuri	2.674.334	80.111.597	2.047.197
Venituri din vânzarea de utilități	33.198.677	21.501.822	27.445.317
Venituri din vânzarea altor produse	1.669.314	564.060	392.531
Venituri din chirii și alte servicii	19.097.589	18.285.348	17.482.320
Cifra de afaceri brută	23.979.996.984	19.615.904.288	21.279.385.210
Minus taxe aferente vânzărilor	(6.666.375.066)	(4.601.660.452)	(4.158.681.883)
Total	17.313.621.919	15.014.243.836	17.120.703.327



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Activități continue	2025	2024	2023
Costul producție vândute	(16.579.085.732)	(14.413.354.318)	(16.688.163.711)
din care			
Țitei și alte materii prime	14.369.630.524	13.098.926.105	14.940.352.794
Utilități	799.987.196	673.206.936	919.008.059
Profit brut	734.536.187	600.889.518	432.539.616
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(471.608.807)	(500.979.963)	(423.197.026)
Alte venituri/(cheltuieli) operaționale	23.116.070	(65.376.559)	(668.830.546)
Profit / (pierdere) operational/ă	286.043.449	34.532.996	(659.487.956)
Cheltuieli financiare	(592.555.097)	(539.245.395)	(460.970.175)
Venituri financiare	150.266.985	323.057.464	458.110.750
(Pierderi)/ câștiguri din diferențele de curs valutar, net	422.847.459	(332.065.569)	124.797.627
Profit / (pierdere) brut/ă înainte de impozitare	266.602.797	(513.720.504)	(537.549.754)
Impozitul pe profit	2.076.228	42.906.695	(12.805.413)
Profit / (pierdere) net/ă a perioadei	268.679.025	(470.813.809)	(550.355.167)

- i. **Cifra de afaceri netă** înregistrată în anul 2025 a fost mai mare cu 15% față de anul 2024, respectiv cu 1% față de anul 2023. Variația de la an la an a veniturilor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă. Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.
- ii. În ceea ce privește **costul producției vândute**, acesta înregistrează o creștere cu aproximativ 15% față de 2024 și respectiv cu 1% mai mic față de valoarea înregistrată în anul 2023. Variațiile anului 2025 față de 2024 și 2023 au fost determinate în principal de volatilitatea mediului de piață internațional al petrolului și gazelor naturale care s-a caracterizat printr-o scădere a cotațiilor în cursul anului 2025 față

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

de 2024 și 2023 la țiței și alte materii prime achiziționate, pe fondul unui volum mai mare al materiilor prime procesate.

- iii. La data de 31.12.2025, Rompetrol Rafinare S.A. înregistrează **un profit operațional (din exploatare) de 286.043.449 lei**, față de rezultatul pozitiv înregistrat în anul 2024 în valoare de **34.532.996 lei** și față de rezultatul negativ înregistrat în anul 2023 în valoare de (659.487.956) lei.

Profitul operațional înregistrat în 2025 a fost determinat de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament al produselor albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, un accent puternic pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.

Totuși cotațiile internaționale la țiței au înregistrat o scădere mai accentuată în anul 2025 în comparație cu anul 2024, în medie cu 14% relaționat la Țiteiul de tip Brent, aspect care generat marje de rafinare mai mari înregistrate de societate în anul 2025 comparativ cu anul 2024, în creștere cu 11% în anul 2025 pentru marja brută de rafinare (de la 81 usd/tonă în 2024 la 90 usd/tonă în 2025 la rafinăria Petromidia).

- iv. **Cheltuielile financiare** au înregistrat o creștere de 10% în 2025 față de anul 2024 și respectiv cu 29% față de nivelul înregistrat în anul 2023. De menționat că, la finele anului 2025 societatea a înregistrat câștigurile din diferențe de curs valutar în sumă de 422.847.459 lei, față de pierderi înregistrate în 2024 în sumă de (332.065.569) lei, cât și față de câștigurile în sumă de 124.797.627 lei înregistrate în 2023. Diferențele de curs valutar favorabile, înregistrate la finele anului 2025 se datorează aprecierii monedei naționale față de USD din cursul anului 2025. Astfel, dacă la sfârșitul anului 2024 1 USD = 4,7768 lei, la data de 31.12.2025, 1 USD era egal cu 4,3417 lei.

În anul 2025 Societatea a înregistrat **Venituri financiare** în valoare de 150 mil. RON cu 53% mai mici față de cele înregistrate în perioada 2024 în sumă de 323 milioane RON și cu 67% mai mici față de cele din perioada 2022 în suma de 458 milioane RON. Veniturile financiare din anul 2025 sunt datorate în principal recunoașterii unor venituri în valoare de 95 milioane RON din reevaluarea investițiilor în subsidiare ca urmare a schimbării de politică contabilă

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

privind recunoașterea investițiilor financiare ale Societății de la metoda de cost la metoda valorii juste începând cu anul financiar încheiat la 31.12.2021.

Efectul net (venituri minus cheltuieli) al recunoașterii investițiilor în subsidiare la valoarea justă începând cu anul financiar încheiat la 31.12.2021 ca urmare a schimbării de politică contabilă este: pierdere de 90 milioane RON în anul 2025, câștig de 209 milioane RON în anul 2024; câștig de 361 milioane RON în anul 2023.

- v. În ceea ce privește **rezultatul final al exercițiului** la data de 31.12.2025, **Societatea înregistrează un profit net în valoare de 268.679.025 lei**, fiind influențat de volatilitatea mediului de piață internațional al petrolului și gazelor naturale. Scăderea mai accentuată a cotațiilor internaționale la țiței față de scăderea cotațiilor la produsele rafinate a generat marje de rafinare mai mari înregistrate de societate în anul 2025 față de anul 2024, pe fondul unui volum mai mare al materiilor prime procesate și a produselor rafinate obținute.

Un impact semnificativ în rezultatul net al exercițiului aferent anului 2025 îl reprezintă rezultatul pozitiv înregistrat din diferențele de curs valutar în valoare de 422.847.459 lei ca urmare a aprecierii monedei naționale față de USD în cursul anului 2025.

De asemenea rezultatul din anul 2025 a fost influențat și de recunoașterea de către Societate a unei taxe pe cifra de afaceri în valoare de 88,6 milioane RON (taxă specifică pe cifra de afaceri introdusă în anul 2024 pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent).

Un impact pozitiv în rezultatul net al perioadei încheiate la 31.12.2025 provine din recunoașterea unui venit din impozitul pe profit amânat în valoare de 28 milioane RON. De asemenea, Rompetrol Rafinare SA a înregistrat un impozit pe profit curent în valoare de 25,7 milioane RON în anul 2025.

c) SITUAȚIA FLUXURILOR DE TREZORERIE INDIVIDUALĂ

Fluxurile de numerar din activitatea de exploatare din cursul anului 2025 au fost influențate de activitățile de producție și vânzări, societatea înregistrând marje de rafinare în creștere față de anul 2024 datorită scăderii cotațiilor internaționale la materiile prime achiziționate într-o măsură mai mare decât scăderea cotațiilor înregistrată la produsele petroliere vândute, pe fondul unor volume de materii prime achiziționate și procesate și produse petroliere vândute mai mari în anul 2025 comparativ cu cele înregistrate în anul 2024. Variația de la an la an a volumelor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie

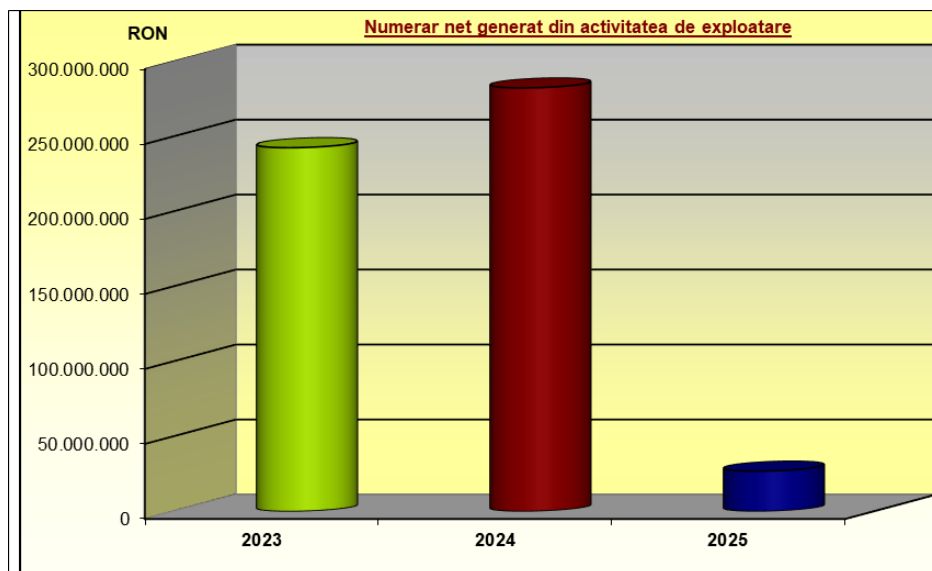
ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025



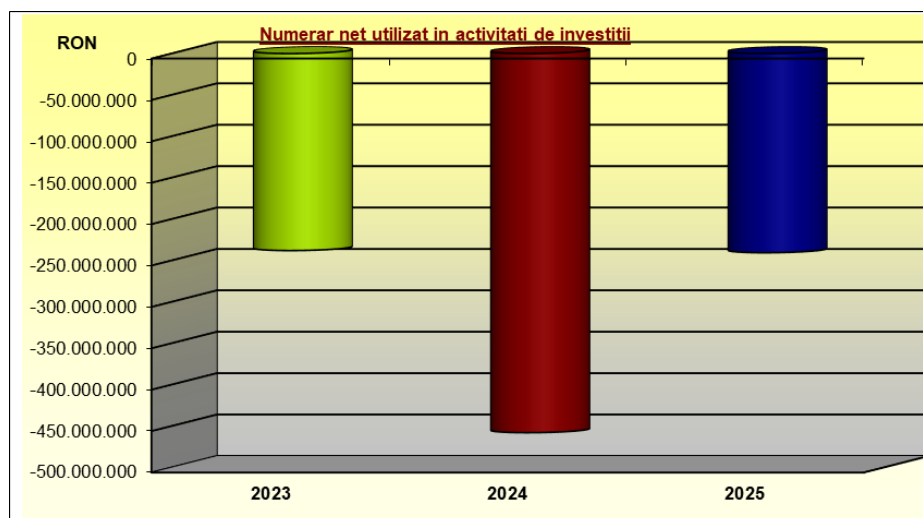
rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă.



Proiectele majore de investiții din anul 2025 au vizat Oprirea Planificată a rafinăriilor și a diviziei de petrochimie ale Societății, autorizarea/reautorizarea echipamentelor din punct de vedere ISCIR, proiectele de înlocuire a catalizatorilor din instalații, proiectele de înlocuire echipamente statice din rafinărie, implementarea pachetelor de măsuri de siguranță a instalațiilor, reabilitarea rezervoarelor și alte proiecte.

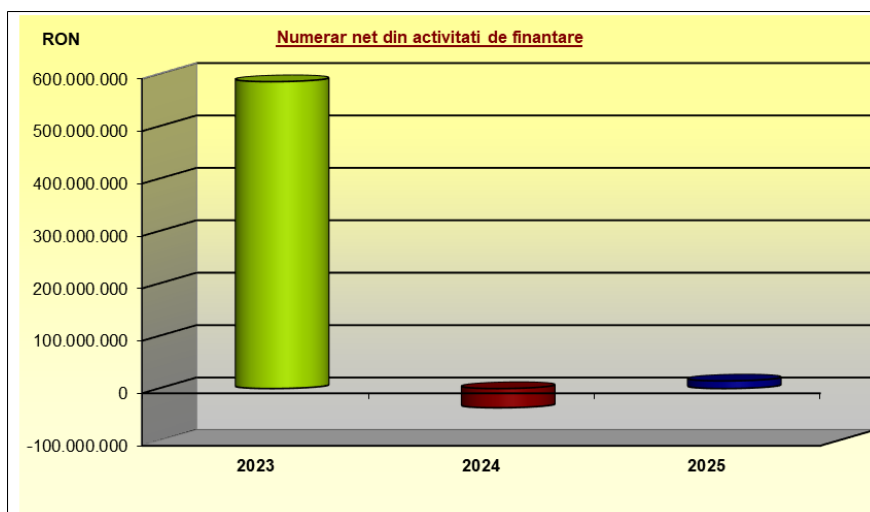
**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Fluxul de numerar din activitățile de finanțare din cursul anului 2025 a fost influențat de utilizarea contractului de Cash pooling – un sistem pentru optimizarea soldurilor de casă, în vederea susținerii atât a nevoilor generate de activitatea de investiții, cât și de dezvoltare a activității operaționale a rafinăriei, nivelul de utilizare al acestuia înregistrând o creștere de 21% la final de an 2025 față de soldul înregistrat la finalul anului 2024.

Fluxul de numerar al companiei din activitățile de finanțare în 2025 a fost, de asemenea, afectat de dobânzile și cheltuielile bancare plătite pentru finanțarea activității în valoare de 405 milioane lei.



ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025





5. DECLARAȚIA DE GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Rompetrol Rafinare este o societate administrată în sistem unitar, emitentă de acțiuni listate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București S.A. (“BVB”). Admiterea la tranzacționare a acțiunilor emise de Societate pe piața administrată BVB a fost hotărâtă prin Decizia nr. 27/25.03.2004 a Consiliului Bursei privind admiterea la tranzacționare iar data introducerii la tranzacționare a fost 7 aprilie 2004. Anterior acestei date acțiunile Societății au fost listate pe piața reglementată operată de RASDAQ.

Acțiunile Societății sunt tranzacționate la BVB sub simbolul de piață “RRC”.

Codul are drept scop garantarea unor condiții înalte de transparență și vizibilitate pentru toți acționarii și pentru toate terțele părți („stakeholders”).

5.1. STANDARDELE BVB PRIVIND GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

Rompetrol Rafinare a aderat pentru prima dată la Codul de Guvernare Corporativă emis de Bursa de Valori București în 2010 și continuă să își îmbunătățească principiile de bună guvernare corporativă.

Rompetrol Rafinare este aliniată, în funcție de interesele sale, la parte din prevederile stipulate în noul Cod de Guvernare Corporativă, versiunea intrată în vigoare cu 1 ianuarie 2025. Mai multe detalii despre conformitatea Societății cu principiile și recomandările prevăzute în Codul de Guvernare Corporativă al Bursei de Valori București sunt prezentate în Declarația „Aplici sau Explici”, care este parte integrantă a prezentului Raport anual.

Declarația „Aplici sau Explici” prezintă stadiul conformării Societății cu noile prevederi ale CGC BVB. Rompetrol Rafinare va continua să evalueze prevederile Codului și orice progres ulterior pe care Societatea îl va face în realizarea conformării cu acesta va fi raportat către piață.

5.2. INFORMAȚII DESPRE ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR ȘI DREPTURILE ACȚIONARILOR

Organismele corporative ale RRC, societate administrată în sistem unitar, sunt structurate după cum urmează: Adunarea Generală a Acționarilor, care este cel mai înalt forum decizional al societății și Consiliul de Administrație.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025*****Adunarea Generală a Acționarilor ("AGA")***

Adunarea Generală a Acționarilor este principalul organism de guvernare corporativă al Societății, cu atribuții de decizie asupra activității detaliate în Actul Constitutiv al Societății.

Din punct de vedere al structurii sale, în funcție de aspectele ce necesită aprobarea acționarilor, Adunarea Generală a acționarilor poate fi ordinară sau extraordinară.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ("AGO")

Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societății actualizat, coroborat cu prevederile legale aplicabile, Adunarea Generală Ordinară se întrunește cel puțin o dată pe an, în termenul imperativ prevăzut de lege, și are următoarele atribuții principale:

- a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de Consiliul de Administrație și auditorului financiar, și să fixeze dividendul;
- b) să aleagă și să revoce administratorii Societății;
- c) să numească și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar, precum și să revoce auditorul financiar;
- d) să fixeze pentru fiecare exercițiu în curs remunerația cuvenită administratorilor;
- e) să se pronunțe asupra gestiunii administratorilor;
- f) să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- g) să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale Societății;
- h) aprobă limitele maxime ale remunerației persoanelor care ocupă/exercită funcții de conducere atunci când legea prevede acest lucru;
- i) aprobă Politica de remunerare pentru administratori și directori executivi.

Totodată, în conformitate cu art. 106 din Legea nr. 24/2017, republicată, Societatea are obligația să supună aprobării acționarilor Politica de remunerare a conducătorilor Societății în cadrul adunării generale ordinare anuale a acționarilor.

De asemenea, Societatea supune votului Raportul de remunerare aferent celui mai recent exercițiu financiar, opinia acționarilor rezultată în urma votului, având un caracter consultativ.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ("AGE")

Adunarea Generală Extraordinară are următoarele atribuții:

- a) schimbarea formei juridice a societății;

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- b) mutarea sediului societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al societății;
- d) înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică;
- e) prelungirea duratei societății;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea societății;
- i) dizolvarea anticipată a societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) oricare altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Adunarea Generală Extraordinară delegă Consiliului de Administrație exercițiul atribuțiilor prevăzute la literele b) și c) ale alineatului de mai sus din cuprinsul Actului Constitutiv actualizat.

De asemenea, Adunarea Generală Extraordinară poate delega administratorilor majorarea capitalului social, în conformitate cu dispozițiile art. 86 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Totodată, în conformitate cu art. 91, alin. 1 și alin. 2 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor aprobă:

- Actele de dobândire, înstrăinare, schimb sau de constituire în garanție a unor active din categoria activelor imobilizate ale emitentului, a căror valoare depășește, individual sau cumulativ, pe durata unui exercițiu financiar, 20% din totalul activelor imobilizate, mai puțin creanțele;

- Închirierile de active corporale, pentru o perioadă mai mare de un an, a căror valoare individuală sau cumulativă față de același cocontractant sau persoane implicate ori care acționează în mod concertat depășesc 20% din valoarea totalului activelor imobilizate, mai puțin creanțele la data încheierii actului juridic, precum și asocierile pe o perioadă mai mare de un an, depășind aceeași valoare.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 31/1990 privind societățile, republicată, autorizarea dobândirii, de către Societate, a propriilor sale acțiuni este acordată de către Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor, care va stabili condițiile acestei dobândiri, în special numărul maxim

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

de acțiuni ce urmează a fi dobândite, și în cazul dobândirii cu titlu oneros, contravaloarea lor minimă și maximă și perioada efectuării operațiunii, cu respectarea legii; de asemenea, stabilește modul de înstrăinare a acțiunilor proprii dobândite de Societate.

Convocarea, funcționarea, procesul de vot precum și alte prevederi referitoare la AGA sunt detaliate în Actul Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A. precum și în *“Regulamentul privind desfășurarea Adunării Generale și respectarea drepturilor acționarilor Rompetrol Rafinare S.A.”* publicat pe pagina de internet a Societății, în cadrul secțiunii *“Relația cu investitorii – Guvernanța Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă”*.

Procesul de convocare AGA

Adunarea Generală, fie ordinară, fie extraordinară, este convocată de către Consiliul de Administrație al Societății, ori de câte ori este necesar, în conformitate cu prevederile legale și cu dispozițiile din Actul Constitutiv. Convocatoarele și, ulterior, Hotărârile AGA sunt transmise către Bursa de Valori București și Autoritatea de Supraveghere Financiară, în conformitate cu reglementările pieței de capital și sunt făcute public și pe pagina de internet a Societății, în cadrul secțiunii *“Relația cu investitorii – Adunarea Generală a Acționarilor”*.

Adunarea generală a acționarilor se convoacă de către administratori ori de câte ori este nevoie, prin publicarea unui anunț în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a, și într-unul din ziarele locale sau naționale de largă răspândire în localitatea unde se află sediul Societății. Adunările generale sunt convocate de Consiliul de Administrație, iar convocarea se face cu cel puțin 30 de zile înainte de data stabilită pentru ținerea adunării. Convocatorul adunării generale se transmite simultan către B.V.B. și A.S.F., și este disponibil cu cel puțin 30 de zile înainte de data ținerii adunării și pe site-ul Societății la adresa: <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com>, în secțiunea Relația cu Investitorii. Diseminarea tuturor informațiilor se face atât în limba română, cât și în limba engleză.

AGA poate fi convocată în următoarele situații:

- (i) Ori de câte ori este cazul ca urmare a Deciziei Consiliului de Administrație, de către Președintele CA sau de un membru al acestuia, pe baza împuternicirii acordate de Președinte;
- (ii) La cererea acționarilor reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social și dacă cererea conține dispoziții ce intră în atribuțiile Adunării.

În conformitate cu prevederile aplicabile (Legea nr. 31/1990, Legea nr. 24/2017, Regulamentul ASF nr. 5/2018) și cu prevederile Actului Constitutiv, Convocatorul AGA cuprinde cel puțin următoarele informații:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- ❖ Denumirea emitentului;
- ❖ Data, ora de începere și locul de desfășurare AGA pentru prima și a doua convocare;
- ❖ Ordinea de zi propusă, cu menționarea explicită a tuturor punctelor care vor face obiectul dezbaterilor Adunării;
- ❖ Descrierea clară și precisă a procedurilor care trebuie respectate de acționari pentru a putea participa și vota în cadrul Adunării Generale, respectiv informații cu privire la:
 - Dreptul unuia sau mai multor acționari reprezentând, individual sau împreună cel puțin 5% din capitalul social al Societății, de a introduce puncte pe ordinea de zi a adunării generale (cu condiția ca fiecare punct să fie însoțit de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus spre adoptare de Adunarea Generală) sau de a prezenta proiecte de hotărâre pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a Adunării Generale, în termen de cel puțin 15 zile de la data publicării convocării. Ordinea de zi completată cu punctele propuse de acționari, ulterior convocării, trebuie publicată cu îndeplinirea cerințelor prevăzute de lege și/sau de Actul Constitutiv pentru convocarea adunării generale, cu cel puțin 10 zile înainte de ședința AGA, la data menționată în convocatorul inițial.
 - Precizarea expresă a faptului că dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant sau prin corespondență precum și condițiile în care se exercită. La exercitarea votului prin împuternicire (prin reprezentare) trebuie să se țină cont de faptul că pentru acest tip de vot trebuie utilizate formularele de împuternicire (speciale și/sau generale).
 - Modalitatea de obținere a formularelor de împuternicire specială/generală pentru reprezentare în AGA, data limită și locul unde vor fi depuse/primite împuternicirile, precum și mijloacele prin care Societatea poate accepta notificarea desemnării reprezentanților prin mijloace electronice.
 - Procedurile care permit votul prin corespondență
- ❖ Data de referință, precum și menționarea faptului că doar persoanele care sunt acționari la această dată au dreptul de a participa și de a vota în cadrul Adunării Generale a Acționarilor; Data de referință trebuie să îndeplinească următoarele criterii: (i) să fie ulterioară publicării convocatorului și anterioară AGA, (ii) să fie anterioară datei – limită până la care se pot depune/expedia către Societate împuternicirile, (iii) nu poate să fie anterioară cu mai mult de 30 de zile datei adunării generale căreia i se aplică, (iv) între data publicării convocării de către Societate și data de referință să existe un termen de cel puțin 8 zile. La calcularea acestui termen nu sunt incluse aceste două date. (v) între data – limită admisă pentru cea de-a doua sau următoarea convocare a adunării generale și data de referință trebuie să existe un termen de cel puțin 6 zile. La calcularea acestui termen nu trebuie incluse cele două date;
- ❖ Data - limită până la care se pot face propunerile privind candidații pentru posturile de administratori, în cazul în care pe ordinea de zi este înscrisă alegerea administratorilor. Data – limită se fixează astfel încât perioada în care se pot face propuneri privind candidații pentru

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

posturile de administratori să fie de minim 3 zile lucrătoare ulterioare publicării convocatorului/suplimentului la convocator, având pe ordinea de zi alegerea administratorilor. În convocator se va menționa că lista cuprinzând informații cu privire la numele, localitatea de domiciliu și calificarea profesională ale persoanelor propuse pentru funcția de membru al Consiliului de Administrație se află la dispoziția acționarilor, putând fi consultată și completată de acționari;

❖ Locul de unde este posibil să se obțină textul integral al documentelor aferente adunării generale și al proiectelor de hotărâre, alte informații referitoare la problemele incluse pe ordinea de zi a AGA, data începând cu care acestea vor fi disponibile, precum și procedura care trebuie urmată în acest ses; Societatea asigură disponibilitatea documentelor aferente adunării generale ale acționarilor la sediul și pe site-ul Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/> cu cel puțin 30 de zile înainte de data adunării generale și până la data adunării inclusiv;

❖ În situația în care pe ordinea de zi figurează propuneri pentru modificarea Actului Constitutiv, convocarea va trebui să cuprindă textul integral al propunerilor;

❖ Adresa website-ului Societății;

❖ Propunerea privind data de înregistrare, privind ex-date și, dacă este cazul propunerea privind data plății;

❖ Precizarea expresă a faptului că dreptul de vot se poate exercita direct, prin reprezentant în baza unei împuterniciri speciale sau generale sau prin corespondență și condițiile în care se exercită;

❖ Modalitatea de distribuire a buletinului de vot prin corespondență și a formularului de împuternicire specială pentru reprezentarea în AGA, precum și data începând cu care acestea sunt disponibile;

❖ Data limită și locul unde trebuie transmise/primate împuternicirile speciale/generale și buletinele de vot prin corespondență;

❖ Indicarea adresei exacte unde sunt transmise împuternicirile speciale/generale și voturile prin corespondență;

❖ Indicarea faptului că, acționarii semnificativi au dreptul de a opta pentru aplicarea metodei votului cumulativ pentru alegerea membrilor Consiliului de Administrație, în cazul în care acest subiect se află pe ordinea de zi a AGA în conformitate cu prevederile art. 85 din Legea nr 24/2017, republicată.

Convocatorul adunării generale, orice alt punct adăugat pe ordinea de zi la cererea acționarilor, documentele și materialele informative cu privire la punctele de pe ordinea de zi a adunării generale, situațiile financiare anuale, raportul anual, propunerea cu privire la distribuirea de dividende (dacă este cazul), formularele de Împuterniciri speciale, Formularele de Vot prin corespondență și proiectele de hotărâri, sunt puse la dispoziția acționarilor Societății atât în limba română cât și engleză, la sediul Societății și pot fi descărcate de pe website-ul Societății, de la data publicării convocării Adunării Generale.

Acționarii vor putea solicita în scris copii ale acestor documente, prin curier sau prin e-mail.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

A acționarii reprezentând individual sau împreună cel puțin 5% din capitalul social al Societății pot solicita printr-o cerere adresată Consiliului de Administrație introducerea unor noi puncte pe ordinea de zi, și/sau pot prezenta proiecte de hotărâre pentru punctele incluse pe ordinea de zi, în termen de cel mult 15 zile de la publicarea convocării. Ordinea de zi completată cu punctele propuse de acționari trebuie publicată cu cel puțin 10 zile înaintea ședinței Adunării Generale, la data menționată în convocatorul inițial.

Fiecare acționar poate adresa Consiliului de Administrație întrebări în scris aferente punctelor înscrise pe ordinea de zi a Adunării Generale a Acționarilor, înaintea datei de desfășurare a Adunării Generale a Acționarilor. Societatea are obligația de a răspunde la întrebările adresate de acționari. Societatea poate formula un răspuns general pentru întrebările cu același conținut. Se consideră că un răspuns este dat dacă informația solicitată este publicată pe pagina web a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, în format întrebare – răspuns.

În conformitate cu reglementările privind piața de capital, proiectele hotărârilor supuse aprobării AGA, împreună cu celelalte materiale suport sunt publicate pe website-ul Societății începând cu data publicării convocării.

Cerințe de cvorum

A acționarii prezenți în adunare (direct sau prin reprezentant) precum și cei care au transmis votul valid prin corespondență vor fi luați în calcul de secretariatul tehnic al adunării la stabilirea ponderii capitalului social reprezentat la ședință din total capital social al Rompetrol Rafinare S.A., pentru stabilirea cvorumului necesar desfășurării adunării și validitatea hotărârilor adoptate.

AGOA

Pentru prima convocare a AGOA, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți sau reprezentați acționarii care reprezintă cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate în mod valid cu votul „pentru” al acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate. Pentru cea de-a doua convocare, Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, indiferent de numărul acționarilor prezenți, prin votul acționarilor reprezentând majoritatea voturilor exprimate.

AGEA

Pentru prima convocare a AGEA, cerințele de cvorum sunt îndeplinite dacă la Adunare sunt prezenți sau reprezentați acționarii care reprezintă cel puțin 1/4 din numărul total de drepturi de vot. Hotărârile pot fi luate în mod valid cu votul „pentru” al acționarilor reprezentând majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați. Pentru cea de-a doua convocare,

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Adunarea poate decide cu privire la problemele incluse pe ordinea de zi a primei adunări convocate, dacă sunt prezenți sau reprezentați cel puțin 1/5 din numărul total de drepturi de vot, adoptând hotărâri cu majoritatea voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați.

Hotărârile de modificare a obiectului principal de activitate al Societății, de reducere sau majorare a capitalului social, de schimbare a formei juridice, de fuziune, divizare sau de dizolvare a Societății se iau cu o majoritate de cel puțin două treimi din drepturile de vot deținute de acționarii prezenți sau reprezentați.

În vederea informării corespunzătoare a investitorilor cu privire la convocarea/organizarea/desfășurarea adunărilor generale ale acționarilor Societatea întocmește și transmite către Bursa de Valori București și Autoritatea de Supraveghere Financiară următoarele rapoarte curente:

- a) Decizia Consiliului de Administrație referitoare la convocarea adunării generale;
- b) solicitarea adresată de acționarii îndreptățiți să convoace/să completeze ordinea de zi a adunării generale;
- c) convocarea adunării generale a acționarilor;
- d) neadoptarea, ca urmare a neîntrunirii cvorumului sau a neîndeplinirii condițiilor de majoritate, a unei hotărâri de către adunarea generală a acționarilor;
- e) hotărârile adunărilor generale ale acționarilor.

***DESFĂȘURAREA ADUNĂRII GENERALE A ACȚIONARILOR
ROMPETROL RAFINARE S.A., CONFORM ACTULUI SĂU CONSTITUTIV
ACTUALIZAT***

Adunarea generală se poate întruni la sediul Societății sau în alte locuri stabilite de administratori prin convocator. La adunările generale ale acționarilor au dreptul de a participa și vota numai acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor Societății, ținut și eliberat de Depozitarul Central S.A. București, la data de referință stabilită prin convocatorul adunării generale. Conform prevederilor legale, acționarii pot fi reprezentați personal (prin reprezentanții legali) sau prin reprezentant, pe bază de împuternicire specială acordată pentru respectiva Adunare Generală sau împuternicire generală acordată pentru o perioadă ce nu va depăși 3 ani și, sau prin corespondență, pe bază de Formular de vot prin corespondență, ambele documente fiind puse la dispoziția acționarilor traduse și în limba engleză. Acționarii pot completa Împuternicirile speciale/generale sau Formularul de vot prin corespondență fie în limba română, fie în limba engleză.

Acționarii pot fi reprezentați în adunarea generală și prin persoane care nu au calitatea de acționar al Societății, cu excepția administratorilor.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Împuternicitul nu poate fi substituit de o altă persoană. În condițiile în care persoana împuternicită este o persoană juridică, aceasta poate să își exercite mandatul primit prin intermediul oricărei persoane ce face parte din organul de administrare sau conducere sau dintre angajații săi.

Persoanele juridice pot fi reprezentate prin reprezentanții lor legali care, la rândul lor, pot da altor persoane împuternicire pentru respectiva Adunare Generală.

Suplimentar față de regulamentul pentru organizarea și desfășurarea ședințelor AGA, RRC se conformează pe deplin prevederilor legale care reglementează procesul de desfășurare al AGA al societăților listate.

Adunarea generală este prezidată de președintele Consiliului de Administrație sau de o persoană numită de acesta, care desemnează, dintre membrii adunării generale sau dintre acționarii Societății, unul până la trei secretari, plus un secretar tehnic dintre salariați. Aceștia întocmesc lista de prezență a acționarilor, și verifică următoarele:

- actele de identitate ale persoanelor care se prezintă la ședința Adunării Generale în calitate de acționari sau împuterniciți ai acestora;
- împuternicirea specială sau împuternicirea generală prezentată de împuterniciții acționarilor. Se va avea în vedere că împuternicirea specială este valabilă doar pentru Adunarea Generală a Acționarilor pentru care a fost solicitată.
- formularele de vot prin corespondență.

Secretarul de ședință verifică, de asemenea, îndeplinirea condițiilor legale privind cvorumul de prezență al acționarilor pentru validitatea adunărilor generale.

Dacă adunarea generală ordinară sau extraordinară nu poate lucra datorită neîndeplinirii condițiilor legale de prezență, adunarea ce se va întruni la o a doua convocare poate să delibereze asupra punctelor de pe ordinea de zi a celei dintâi adunări, indiferent de cvorumul întrunit pentru AGOA, respectiv cu prezența acționarilor reprezentând cel puțin 1/5 din numărul total de drepturi de vot pentru AGEA, luând hotărâri cu majoritatea voturilor exprimate (pentru AGOA)/ voturilor deținute de acționarii prezenți sau reprezentați (pentru AGEA).

După prezentarea materialelor aferente ordinii de zi, acționarii sunt invitați să adreseze întrebări iar problemele supuse dezbaterii acționarilor sunt supuse la vot de către Președintele de ședință.

Hotărârile adunării generale se iau prin vot deschis, în afară de cazurile în care adunarea generală decide ca votul să fie secret sau legea impune votul secret.

Fiecare acțiune dă dreptul la un vot în cadrul ședințelor adunării generale ale acționarilor Rompetrol Rafinare. Persoana care reprezintă mai mulți acționari pe bază de procuri speciale exprimă voturile persoanelor reprezentate prin totalizarea numărului de voturi “pentru”,

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

“împotriva” și poziției “abținere” fără a le compensa (de ex. “la punctul x de pe ordinea de zi reprezintă „a” voturi „pentru”, „b” voturi „împotriva” și „c” „abțineri”). Voturile astfel exprimate sunt validate sau, după caz, invalidate, pe baza exemplarului trei al împuternicirilor speciale, de către secretarul adunării generale. Voturile înscrise în cadrul împuternicirii speciale sunt exercitate numai în maniera dorită de acționar.

Secretarul sau secretarii de ședință, pe baza votului liber exprimat de către acționari, vor întocmi procesul-verbal al ședinței adunării generale.

În termen de cel mult 24 de ore de la data la care s-a desfășurat adunarea generală a acționarilor, Societatea întocmește un raport curent în care va prezenta pe scurt modul de desfășurare a Adunării Generale, precum și hotărârile adoptate în adunare. Raportul va fi diseminat către instituțiile pieței de capital, respectiv către BVB și ASF. Raportul curent aferent hotărârilor adoptate de adunarea generală a acționarilor se publică și pe website-ul Societății împreună cu rezultatul votului. De asemenea hotărârile adunării generale sunt publicate în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a.

***HOTĂRĂRI ADOPTATE DE ADUNĂRILE GENERALE ALE
ACȚIONARILOR ÎN CURSUL ANULUI 2025***

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Rompetrol Rafinare din data de 21 martie 2025 a hotărât următoarele:

- numirea societății Ernst & Young Assurance Services S.R.L., în calitate de auditor al Rompetrol Rafinare S.A. în scopul asigurării raportării privind durabilitatea (sustenabilitatea) precum și încheierii contractului pentru prestarea serviciului specific anului 2024;
- aprobarea datei de 11 aprilie 2025, ca dată de înregistrare pentru identificarea acționarilor asupra cărora se răsfrâng efectele Hotărârii nr. 1/2025 adoptate în AGOA din 21 martie 2025 și a datei de 10 aprilie 2025 ca *Ex date*;
- împuternicirea domnului Florian-Daniel Pop, Director General, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății Hotărârea nr. 1/2025 adoptată de această AGOA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a acestei hotărâri adoptate de AGOA, având posibilitatea submandatării de terțe persoane.



Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Rompetrol Rafinare din data de 21 martie 2025 a hotărât următoarele:

- ratificarea încheierii între Rompetrol Rafinare S.A. (în calitate de vânzător) și Rompetrol Downstream S.R.L. (în calitate de cumparator), a *Contractului cadru de vânzare produse petroliere (benzine, motorine, etc.) nr. RR 01/03.01.2025, pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 decembrie 2029 – în condițiile documentației suport care a fost pusă la dispoziția acționarilor, conform legii;*
- aprobarea datei de 11 aprilie 2025, ca dată de înregistrare pentru identificarea acționarilor asupra cărora se răsfrâng efectele Hotărârii nr. 2/2025 adoptate în AGEA din 21 martie 2025 și a datei de 10 aprilie 2025 ca *Ex date;*
- împuternicirea domnului Florian-Daniel Pop, Director General, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății Hotărârea nr. 2/2025 adoptată de această AGEA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a acestei hotărâri adoptate de AGEA, având posibilitatea submandatării de terțe persoane.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor Rompetrol Rafinare din data de 29 aprilie 2025 a hotărât următoarele:

- aprobarea Situațiilor Financiare Anuale Individuale la data și pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“IFRS”), *pe baza Raportului Anual al Consiliului de Administrație pentru anul 2024 întocmit în conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, și a Raportului Auditorului Financiar Independent întocmit de Ernst & Young Assurance Services S.R.L. asupra Situațiilor Financiare Anuale Individuale ale Rompetrol Rafinare la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.*
- aprobarea Situațiilor Financiare Anuale Consolidate (întocmite conform IFRS), auditate, la data și pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024 *(incluzând situațiile financiare ale Rompetrol Rafinare S.A. și cele ale subsidiarelor: Rompetrol Downstream S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Quality Control S.R.L., Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu subsidiara Rompetrol Gas S.R.L.) și Rompetrol Petrochemicals S.R.L.), întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS) adoptate de către Uniunea Europeană, cu modificările ulterioare, pe baza Raportului anual al Consiliului de Administrație pentru anul 2024 și a Raportului Auditorului Financiar Independent asupra Situațiilor Financiare Anuale Consolidate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, inclusiv a Raportului privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2024;*

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- descărcarea de gestiune a tuturor administratorilor Societății pentru activitatea desfășurată în exercitiul financiar 2024, pe baza rapoartelor prezentate;
- aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2025 și a programului de producție al Societății pentru anul 2025, inclusiv planul de investiții pentru anul 2025;
- aprobarea cu majoritate din voturile exprimate (voturi “*pentru*” reprezentând 99,3303% din capitalul social și 99,9620% din voturile exprimate și voturi “*împotriva*” reprezentând 0,0378% din capitalul social și 0,0380% din voturile exprimate) a Raportului de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercitiului financiar 2024, supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată;
- aprobarea remunerației lunare brute datorate pentru exercitiul financiar 2025 membrilor Consiliului de Administrație, precum și stabilirea limitei generale a remunerațiilor suplimentare ale membrilor Consiliului de Administrație cărora le-au fost acordate funcții specifice în cadrul Consiliului de Administrație, după cum urmează:
 - *pentru fiecare membru al Consiliului de Administrație o remunerație lunară netă de 10.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 17.094 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Consiliului de Administrație, fiind reținute și plătite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*
 - *pentru fiecare membru al Comitetului de Audit o remunerație lunară netă de 4.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 6.838 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Comitetului de Audit, fiind reținute și plătite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*
 - *pentru fiecare membru al Comitetului de Strategie o remunerație lunară netă de 4.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 6.838 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Comitetului de Strategie, fiind reținute și plătite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*
- aprobarea alegerii domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyev în calitate de membrii permanenți în Consiliul de Administrație al Societății pentru un mandat începând cu data de 29 aprilie 2025 (data AGOA) și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație);
- aprobarea numirii PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în calitate de auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 4 (patru) ani, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercitiile financiare 2025 - 2028, atât pentru desfășurarea auditului statutar cât și în scopul asigurării raportării privind durabilitatea cu privire la perioada anterior menționată, începând cu data acestei AGOA;
- aprobarea datei de 20 mai 2025, ca dată de înregistrare pentru identificarea acționarilor asupra cărora se răsfrâng efectele Hotărârilor nr. 3/2025, 4/2025 și 5/2025 adoptate în AGOA din 29 aprilie 2025 și a datei de 19 mai 2025 ca *Ex date*;



- împuternicirea domnului Florian-Daniel Pop, Director General, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății Hotărârile nr. 3/2025, 4/2025 și 5/2025 adoptate de această AGOA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a acestor hotărâri adoptate de AGOA, având posibilitatea submandatării de terțe persoane.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Rompetrol Rafinare din data de 18 decembrie 2025 a hotărât următoarele:

- aprobarea încheierii între Rompetrol Rafinare S.A. (în calitate de beneficiar) și KazMunayGas Trading A.G. (în calitate de furnizor), a unui *Contract cadru de achiziție materie primă – țiței, pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 31 decembrie 2030, în condițiile documentației suport care a fost pusă la dispoziția acționarilor, conform legii;*
- aprobarea datei de 12 ianuarie 2026, ca dată de înregistrare pentru identificarea acționarilor asupra cărora se răsfrâng efectele Hotărârii nr. 6/2025 adoptată în AGEA din 18 decembrie 2025 și a datei de 9 ianuarie 2026 ca Ex date;
- împuternicirea domnului Sorin Graure, Director General, pentru a încheia și/sau semna în numele Societății și/sau al acționarilor Societății Hotărârea nr. 6/2025 adoptată de această AGEA și pentru a efectua toate formalitățile legale pentru înregistrare, publicitate, opozabilitate, executare și publicare a acestei hotărâri adoptată de AGEA, având posibilitatea submandatării de terțe persoane.

5.3. CONDUCEREA SOCIETĂȚII

5.3.1. CONSILIUL DE ADMINISTRATIE

Structura. Desemnare membri

Consiliul de Administrație este responsabil pentru îndeplinirea tuturor măsurilor necesare desfășurării activității Societății, cât și pentru supravegherea activității. Componenta, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite de Actul Constitutiv al Societății, disponibil pe website-ul nostru (<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu Investitorii/Guvernanța Corporativă, subsecțiunea Documente de Guvernanță Corporativă).

Activitatea Societății este condusă de un Consiliu de Administrație compus din 7 membri, numiți de Adunarea Generală Ordinară, care pot fi și acționari ai societății, persoane fizice sau juridice, de cetățenie, respectiv naționalitate, română sau străină.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Președintele Consiliului de Administrație este numit pe o perioadă care nu poate depăși durata mandatului său de administrator și poate fi revocat oricând de către Consiliul de Administrație.

În data de 1 februarie 2025, Președintele Consiliului de Administrație a fost ales de către Consiliul de Administrație dintre membrii săi, în persoana domnului Yedil Utekov, pentru un mandat începând cu data de 1 februarie 2025 și până la următoarea întrunire a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. care va dezbate asupra confirmării mandatului administratorului provizoriu sau alegerii unui alt administrator.

Până la data de 1 februarie 2025 poziția de Președinte al Consiliului de Administrație a fost ocupată de domnul Sergey Khegay.

Având în vedere Hotărârea nr. 4/2025 AGOA din 29 aprilie 2025, prin care dl. Utekov a fost ales membru permanent al Consiliului de Administrație, în ședința din 13 mai 2025, Consiliul de Administrație a reales pe domnul Yedil Utekov **în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A.**, pentru un mandat începând cu data de 29 aprilie 2025 și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație).

În conformitate cu prevederile legale în vigoare, membrii Consiliului de Administrație au obligația de a se asigura de evitarea unui conflict de interese direct sau indirect cu Societatea, iar în cazul unui astfel de conflict de a se abține de la dezbaterile și votul asupra chestiunilor respective, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

Membrii Consiliului de Administrație au obligația de a-și exercita mandatul cu profesionalism, bună-credință, onestitate, prudență și diligență a unui bun administrator, în interesul Societății și nu au voie să divulge informații confidențiale și secrete de afaceri ale Societății.

Administratorii pot fi revocați oricând de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor. Fiecare administrator a acceptat în mod expres exercitarea mandatului. Pe durata mandatului, administratorii nu pot încheia cu Societatea un contract de muncă.

În cursul anului 2025, Consiliului de Administrație al RRC a fost compus din 7 administratori neexecutivi, dintre care 1 membru al sexului subprezent, reprezentând 14,28% din numărul total de administratori.



Principalele atribuții ale Consiliului de Administrație

Regulamentul de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație actualizat la data de 4 mai 2022, în temeiul Deciziei nr. 1 a Consiliului, este publicat pe site-ul Rompetrol Rafinare în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă/Documente de Guvernanță Corporativă.

Administratorii pot fi înlocuiți în următoarele situații:

- a) La expirarea mandatului care poate fi de 4 ani sau o altă durată a mandatului stabilită de Adunarea Generală Ordinară odată cu numirea administratorului;
- b) În cazul demisiei sau revocării de către Adunarea Generală a Acționarilor.

La expirarea mandatului, oricare membru al Consiliului de Administrație poate fi reales de adunarea generală.

Atribuțiile Consiliului de Administrație, conform Actului Constitutiv și Regulamentului de Organizare și Funcționare sunt următoarele:

- a) stabilește direcțiile principale de activitate și de dezvoltare ale societății;
 - b) stabilește sistemul contabil și de control financiar și aprobă planificarea financiară;
 - c) numire, revocare, respectiv încheiere și încetare a contractelor directorilor Societății;
 - d) supraveghează activitatea directorilor;
 - e) pregătește raportul anual, organizează adunarea generală și implementează hotărârile acesteia;
 - f) introduce cererea pentru deschiderea procedurii insolvenței societății, potrivit Legii nr. 85/2014 privind procedura insolvenței;
 - g) cu excepția actelor juridice pentru adoptarea/încheierea cărora este necesară, potrivit dispozițiilor imperative ale legii, aprobarea Adunării Generale a Acționarilor, aprobă adoptarea/încheierea în numele societății a actelor juridice al căror obiect depășește valoarea de:
 - i) **50.000.000 USD** pentru cazul actelor juridice având ca obiect achiziția de țitei, respectiv vanzarea urmatoarelor produse: Benzine, Motorine, Jet A1 si Gaze Petroliere Lichefiate;
 - ii) **20.000.000 USD** pentru cazul actelor juridice având alt obiect decât achiziția de țitei, respectiv vanzarea produselor mentionate la punctul (i) de mai sus, inclusiv aprobarea participării la constituirea unor societăți sau majorarea capitalului social al acestora cu un aport care depășește aceasta limită valorică;
 - h) să aprobe structura organizatorică a Societății.
- Aceste atribuții nu pot fi delegate directorilor Societății.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Consiliul de Administrație are și următoarele atribuții delegate de Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor în condițiile prevăzute de art. 114 din Legea nr. 31/1990, republicată:

- a) decide cu privire la mutarea sediului societății;
- b) decide cu privire la schimbarea obiectului de activitate al societății (cu excepția domeniului principal și activității principale a societății);
- c) decide cu privire la majorarea capitalului social prin emisiune de noi acțiuni, conform legii.

Consiliul de Administrație îndeplinește și alte atribuții, stabilite de drept în sarcina sa, în temeiul actelor normative în vigoare.

În ceea ce privește emisiunea de acțiuni, Consiliul de Administrație poate iniția această operațiune în cadrul operațiunilor de majorare capital social, exercitate în baza atribuțiilor delegate conform prevederilor Legii nr. 31/1990 coroborate cu prevederile Legii nr. 24/2017, republicată.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație

În cadrul Adunării Generale Ordinare Anuale a Acționarilor aferentă anului financiar 2022 desfășurată în data de 27 aprilie 2023, Rompetrol Rafinare a întocmit și a supus aprobării acționarilor forma revizuită a Politicii de remunerare a conducătorilor Societății.

Astfel, în conformitate cu Hotărârea nr. 3/2023 a AGOA din 27 aprilie 2023, *în prezența acționarilor reprezentând 99,3737% din capitalul social și 99,3737% din totalul drepturilor de vot, cu un număr de 26.391.656.980 voturi “pentru” reprezentând 99,36915% din capitalul social și 99,995437% din voturile exprimate și 1.204.247 voturi “împotriva” reprezentând 0,004534% din capitalul social și 0,004563% din voturile exprimate, s-a aprobat forma revizuită a Politicii de remunerare a structurii de conducere a Societății*, document ce poate fi consultat pe Internet, pe website-ul Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/> aici: <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/relatia-cu-investitorii/guvernanta-corporativa/documente-de-guvernanta-corporativa>, secțiunea Alte Politici, Rapoarte și Regulamente.

Remunerația membrilor Consiliului de Administrație este stabilită anual de AGA Ordinară, pentru anul în curs.

Conform articolului 6 din cuprinsul Hotărârii nr. 3/2025 adoptată de AGOA din 29 aprilie 2025, pentru exercitiul financiar 2025 s-a aprobat:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- *pentru fiecare membru al Consiliului de Administrație o remunerație lunară netă de 10.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 17.094 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Consiliului de Administrație, fiind reținute și platite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*
- *pentru fiecare membru al Comitetului de Audit o remunerație lunară netă de 4.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 6.838 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Comitetului de Audit, fiind reținute și platite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*
- *pentru fiecare membru al Comitetului de Strategie o remunerație lunară netă de 4.000 Lei, corespunzătoare unei remunerații lunare brute de 6.838 Lei, impozitul și contribuțiile sociale aferente acestei remunerații, datorate de membrii Comitetului de Strategie, fiind reținute și platite către bugetul de stat conform prevederilor legislației fiscale.*

Conform articolului 3 din cuprinsul Hotărârii nr. 3/2023 adoptată de AGOA din 27 aprilie 2023, pentru Președintele Comitetului de Audit s-a aprobat o remunerația lunară brută în cunatum de 8.548 Lei corespunzând unei remunerații lunare nete de 5.000 Lei începând cu data de 1 mai 2023.

În conformitate cu art. 107 din Legea nr. 24/2017, republicată, Rompetrol Rafinare a întocmit, pentru exercițiul financiar 2025, un Raport de Remunerare, care oferă o imagine de ansamblu cuprinzătoare a remunerațiilor, inclusiv a tuturor beneficiilor, indiferent de formă, acordate sau datorate pe parcursul exercițiului financiar 2025, conducătorilor în mod individual, în conformitate cu Politica de Remunerare actualizată și aprobată în AGOA din data de 27 aprilie 2023.

În prezența acționarilor reprezentând 99,3681% din capitalul social și 99,3681% din totalul drepturilor de vot, cu un număr de 26.381.337.052 voturi "pentru" reprezentând 99,3303% din capitalul social și 99,9620% din voturile exprimate și 10.030.128 voturi "împotriva" reprezentând 0,0378% din capitalul social și 0,0380% din voturile exprimate, în ședința Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, acționarii au aprobat Raportul de Remunerare a structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2024, supus votului consultativ al AGOA, având în vedere prevederile art. 107, paragraful (6) din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată.

Raportul de Remunerare aferent exercițiului financiar 2024 astfel cum a fost aprobat cu majoritate prin votul consultativ al acționarilor care și-au exprimat voturile în AGOA în 29 aprilie 2025, a fost postat pe site-ul Rompetrol Rafinare în secțiunea Relația cu Investitorii, subsecțiunea Guvernanță Corporativă/Documente de Guvernanță Corporativă.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Rompetrol Rafinare a întocmit pentru exercițiul financiar 2025, un Raport de Remunerare, cuprinzând remunerațiile, inclusiv toate beneficiile, indiferent de formă, acordate sau datorate pe parcursul exercițiului financiar 2025, conducătorilor în mod individual, în conformitate cu Politica de Remunerare actualizată și aprobată în AGOA din data de 27 aprilie 2023. Raportul de Remunerare al structurii de conducere a Societății, aferent exercițiului financiar 2025, va fi supus votului consultativ al Adunării Generale Ordinare anuale a Acționarilor programată în data de 29 (30) aprilie 2026.

**5.3.1.1. INFORMAȚII PRIVIND CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE AL
ROMPETROL RAFINARE S.A. ÎN PERIOADA 1 IANUARIE – 31
DECEMBRIE 2025**

Pe parcursul anului 2025, au avut loc următoarele schimbări la nivelul Consiliului de Administrație:

- *31 ianuarie 2025:* ca urmare a încetării mandatului de membru provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație al domnului Sergey Khegay începând cu data de 31 ianuarie 2025 (ultima zi de mandat), precum și a încetării mandatului de administrator al domnului Pavel Romanenko, începând cu aceeași data de 31 ianuarie 2025 (ultima zi de mandat), ca urmare a cererii acestora de încetare a mandatului și a calității de administratori, în temeiul Deciziei nr. 2 adoptată de Consiliul de Administrație s-a aprobat numirea domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. pentru un mandat începând cu data de 1 februarie 2025 și până la următoarea întrunire a AGOA.
- *29 aprilie 2025:* ca urmare a expirării mandatelor de membri provizorii ai Consiliului de Administrație a domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu, numiți pe parcursul anului 2025 administratori interimari/provizorii de către Consiliul de Administrație, începând cu 29 aprilie 2025 (data AGOA), în temeiul Hotărârii nr. 4/2025 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor s-a aprobat alegerea următorilor noi membri permanenți în Consiliul de Administrație al Societății pentru un mandat care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului membrilor Consiliului de Administrație aflați în funcție la data AGOA din 29 aprilie 2025):
 - Domnul Yedil Utekov
 - Domnul Erik Sagiyeu.



- *25 noiembrie 2025*: ca urmare a încetării mandatului de administrator al domnului Erik Sagiyeu începând cu data de 25 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025) ca urmare a cererii acestuia de încetare a mandatului și a calității de membru al Consiliului de Administrație, în temeiul Deciziei adoptată de Consiliul de Administrație s-a aprobat numirea domnului Nazar Mukhametkali în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. pentru un mandat începând cu data de 25 noiembrie 2025 și până la următoarea întrunire a AGOA.
- *12 decembrie 2025*: ca urmare a demisiei din funcția de administrator și astfel renunțarea la calitatea de membru al Consiliului de Administrație al RRC, înaintată de domnul Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu în data de 8 decembrie cu dată efectivă vineri, 12 decembrie 2025, 1 (unu) poziție de administrator a devenit vacantă.

În data de 11 decembrie 2025, Ministerul Energiei, în calitate de acționar care deține 44,6959% din capitalul social, a transmis către RRC o solicitare de convocare a unei Adunări Generale Ordinare a Acționarilor, punctele pe ordinea de zi propuse referindu-se la modificări în ceea ce privește componența Consiliului și indemnizație administratori. Cererea de convocare a AGOA a fost supusă spre analiză și, în ședința din 19 decembrie 2025, Consiliului de Administrație al RRC a adoptat decizia de convocare AGOA pentru data de 30 ianuarie 2026 – prima convocare, respectiv 2 februarie 2026 – a doua convocare.

Drept urmare, pe parcursul anului 2025, componența Consiliului de Administrație a suferit următoarele modificări:

Pentru perioada 1 ianuarie 2025 și până la 31 ianuarie 2025, componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii 7 administratori:

- **Sergey Khegay**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Pavel Romanenko**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Pentru perioada 1 februarie 2025 – 28 aprilie 2025, componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii 7 administratori (dintre care 2 administratori provizorii), și anume:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Erik Sagiyeu**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație.

Pentru perioada 29 aprilie 2025 – 24 noiembrie 2025, componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii 7 administratori, și anume:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, membru și Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Erik Sagiyeu**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație.
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;

Pentru perioada 25 noiembrie 2025 – 11 decembrie 2025 componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii 7 membri neexecutivi (dintre care unul provizoriu):

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Începând cu 12 decembrie 2025 componența Consiliului de Administrație a fost formată din următorii membri neexecutivi:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, membru și Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Constantin Saragea**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru provizoriu al Consiliului de Administrație.

În perioada 12 decembrie – 31 decembrie 2025, 1 (unu) poziție de administrator a rămas vacantă.

La data întocmirii prezentului Raport, componența Consiliului de Administrație s-a modificat în sensul că, prin Hotărârea nr. 1/2026 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 30 ianuarie 2026 s-a aprobat alegerea domnilor *Alexandru CORDOȘ*, *Nazar MUKHAMETKALI* și *Mihail-Silviu POCORA* în calitate de membri ai Consiliului de Administrație ai Societății pentru un mandat începând cu data ținerii acestei AGOA și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație aleși). Alegerea membrilor definitiv ai Consiliului mai sus menționați a fost determinată de încetarea mandatelor următoarelor persoane:

- *Constantin Saragea (revocare),*
- *Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu (revocare ca urmare a demisiei acestuia comunicată în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025),*
- *Erik Sagiyeu (renunțare la mandatul de administrator începând cu 25 noiembrie 2025, ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025) și*
- *Nazar Mukhametkali (încetare mandat de membru provizoriu numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik SAGIYEV, începând cu 25 noiembrie 2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA).*

Prezentăm în continuare cele mai relevante elemente privind structura Consiliului de Administrație, calificarea, experiența profesională a administratorilor Societății și date despre mandatul administratorilor între ianuarie - decembrie 2025.



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

CV-urile administratorilor actuali ai companiei sunt prezentate și pe pagina de internet a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea “Relația cu investitorii - Guvernanța Corporativă - Consiliul de Administrație”.

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Yedil Utekov	49 ani	Inginer chimist	24 ani	Membru executiv ¹² al Consiliului de Administrație	01.10.2014 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA)	03.03.2015
					04.03.2015 (mandat definitiv pe o durată începând cu 04.03.2015 până la 30.04.2018 conform Hotărârii nr. 1/2015 AGOA din 04.03.2015	30.04.2018
				Membru neexecutiv al Consiliului de Administrație (începând cu 1 ianuarie 2020) ¹³ și Președinte al Consiliului de Administrație (începând cu 01.10.2020) ¹⁴	01.05.2018 (mandat pe o durată de 4 ani, începând cu data de 01.05.2018, conform Hotărârii nr. 3/2018 AGOA din 27.04.2018	30.04.2022
					01.05.2022 (mandat pe o durată de 4 ani, începând cu data de 01.05.2022, conform Hotărârii nr. 3/2022 AGOA din 28.04.2022	30.04.2026
						30.04.2023 (revocare din funcția de membru neexecutiv al Consiliului de Administrație în temeiul Hotărârii nr. 2/2023 AGOA din 27.04.2023 ca urmare a renunțării la

¹² Domnul Yedil Utekov a fost numit în funcția de Director General conform Deciziei Consiliului de Administrație din 12.06.2014 pentru un mandat până la 30.04.2018, fiind prelungit ulterior până la data de 30.04.2022

¹³ Începând cu 01.01.2020 funcția de Director General a fost preluată de domnul Felix Crudu Tesloveanu în temeiul Deciziei Consiliului de Administrație din 18 decembrie 2019

¹⁴ Începând cu 01.10.2020 a fost ales Președinte al Consiliului de Administrație conform Deciziei nr. 1 CA din 01.10.2020 până la 30.04.2022. A fost reales în această funcție începând cu 01.05.2022 conform Deciziei nr. 1 CA din 02.05.2022 pentru un mandat din 01.05.2022 până la 30.04.2026



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
						mandatul de administrator și președinte CA începând cu 01.05.2023 (ultima zi de mandat fiind 30.04.2023)
				Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administrație și Președinte al Consiliului de Administrație ¹⁵	01.02.2025 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei nr 2 CA din 31.01.2025	
				Membru permanent neexecutiv al Consiliului de Administrație și Președinte al Consiliului de Administrație ¹⁶	29.04.2025 (mandat definitiv începând cu 29.04.2025 conform Hotărârii nr. 4/2025 AGOA din 29.04.2025	30.04.2026
Bogdan Cătălin Steriopol	39 ani	Economist	19 ani	Membru provizoriu neexecutiv independent al Consiliului de Administrație	04.06.2020 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei nr 1 CA din 04.06.2020	
				Membru permanent neexecutiv independent al Consiliului de Administrație	18.09.2020 (mandat definitiv începând cu 18.09.2020 până la 30.04.2022 conform Hotărârii nr. 6/2020 AGOA din 18.09.2020	30.04.2022
					01.05.2022	30.04.2026

¹⁵ Începând cu 01.02.2025 a fost ales Președinte al Consiliului de Administrație conform Deciziei nr. 1 CA din 01.02.2025 până la următoarea întrunire AGOA.

¹⁶ Începând cu 29.04.2025 a fost reales Președinte al Consiliului de Administrație conform Deciziei nr. 1 CA din 13.05.2025 pentru un mandat până la 30.04.2026



ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
					(mandat pe o perioadă de 4 ani, începând cu 01.05.2022 până la 30.04.2026 conform Hotărârii nr. 3/2022 AGOA din 28.04.2022)	
Adrian Tohănean	45 ani	Economist	23 ani	Membru neexecutiv al Consiliului de Administrație	01.05.2023 (mandat din 01.05.2023 și care va expira la 30.04.2026 conform Hotărârii nr. 2/2023 AGOA din 27.04.2023)	30.04.2026
Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu	51 ani	- Doctor în Drept - Inginer	28 ani	Membru neexecutiv independent al Consiliului de Administrație	12.06.2015 (mandat începând din 12.06.2015 până la 30.04.2018 conform Hotărârii nr. 5/2015 AGOA din 12.06.2015)	30.04.2018
						28.04.2016 (revocare din calitatea de membru al Consiliului de Administrație ca urmare a demisiei din această funcție începând cu 28.04.2016 conform Hotărârii nr. 2/2016 AGOA din 28.04.2016)
					01.05.2018 (mandat pentru o perioada de 4 ani conform Hotărârii nr. 3/2018 AGOA din 27.04.2018)	30.04.2022
					01.05.2022 (mandat pentru o perioada de 4 ani, respectiv din 01.05.2022 si până la 30.04.2026, conform Hotărârii nr. 3/2022 AGOA din 28.04.2022)	30.04.2026



ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
						12.12.2025 (încetare mandat din calitatea de administrator ca urmare a demisiei ¹⁷)
Tamila Mikulich	38 ani	Manager de sisteme informatic	19 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administrație	01.08.2023 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA din 26.04.2024 conform Deciziei Consiliului de Administrație din 24.07.2023)	
				Membru permanent neexecutiv al Consiliului de Administrație	26.04.2024 (mandat definitiv începând cu 26.04.2024 până la 30.04.2026 conform Hotărârii nr. 2/2024 AGOA din 26.04.2024)	30.04.2026
Constantin Saragea ¹⁸	46 ani	Inginer diplomat	21 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administrație	01.08.2023 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei Consiliului de Administrație din 24.07.2023)	
				Membru permanent neexecutiv al Consiliului de Administrație	26.04.2024 (mandat definitiv începând cu 26.04.2024 până la 30.04.2026 conform Hotărârii nr. 2/2024 AGOA din 26.04.2024)	30.04.2026
	40 ani	- Geolog;	20 ani		26.04.2024	30.06.2026

¹⁷ La data prezentului Raport, mandatul a încetat prin revocare din calitatea de membru al Consiliului de Administrație ca urmare a demisiei din această funcție începând cu 12.12.2025 conform Hotărârii nr. 1/2026 AGOA din 30.01.2026

¹⁸ La data întocmirii prezentului Raport, mandatul a încetat începând cu 30 ianuarie 2026



ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
Pavel Romanenko ¹⁹		- Licențiat în industria petrolieră		Membru neexecutiv al Consiliului de Administrație	(mandat începând cu 26.04.2024 până la 30.04.2026 conform Hotărârii nr. 2/2024 AGOA din 26.04.2024	
						31.01.2025 (încetarea mandatului de administrator începând cu data de 31.01.2025 (ultima zi de mandat) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de administrator, conform Deciziei nr 1 CA din 31.01.2025)
Sergey Khegay	47 ani	Medic; Licențiat în științe economice	26 ani	Administrator provizoriu neexecutiv și Președinte al Consiliului de Administrație	15.10.2024 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei nr. 1 CA din 14.10.2024)	
						31.01.2025 (încetarea mandatului de Președinte și administrator începând cu data de 31.01.2025 (ultima zi de mandat) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de administrator, conform Deciziei nr. 1 CA din 31.01.2025)
Erik Sagiyeu	41 ani	- Inginer; - Licențiat în drept	23 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administrație	01.02.2025 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei nr 2 CA din 31.01.2025	
				Membru permanent neexecutiv al	29.04.2025 (mandat definitiv începând cu 29.04.2025 conform Hotărârii nr.	30.06.2026

¹⁹ La data întocmirii prezentului Raport, mandatul a încetat începând cu 1 februarie 2025



ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025

Nume	Vârsta (ani)	Calificare	Experiență profesională (ani)	Funcție	Data numirii	Data expirare mandat
				Consiliului de Administrație	4/2025 AGOA din 29.04.2025	
						24.11.2025 (încetarea mandatului de administrator începând cu data de 24.11.2025 (ultima zi de mandat) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de administrator, conform Deciziei CA din 25.11.2025)
Nazar Mukhametkali ²⁰	42 ani	Economist	18 ani	Membru provizoriu neexecutiv al Consiliului de Administrație	25.11.2025 (mandat provizoriu până la data întrunirii AGOA conform Deciziei CA din 25.11.2025)	

Membrii Consiliului de Administrație sunt numiți de către acționari, în cadrul Adunării Generale Ordinare a Acționarilor. După știința administratorilor, **nu a existat niciun acord, înțelegere sau legătură de familie** între administratori și o altă persoană datorită căreia să fi fost numiți ca administratori.

Conform Registrului Acționarilor Societății, consolidat la data de 31.12.2025 și pus la dispoziție de Depozitarul Central S.A., administratorii Rompetrol Rafinare nu dețin acțiuni emise de Societate.

Niciunul din membrii Consiliului de Administrație al Societății nu este persoană afiliată Societății, în sensul Regulamentului ASF 5/2018.

Administratorii neexecutivi și independența administratorilor

Conform criteriilor de evaluare a independenței membrilor neexecutivi ai Consiliului de Administrație și a Declarațiilor de independență, doi membrii - domnul Nicolae-Bogdan-Codruț

²⁰ La data întocmirii prezentului Raport, deține calitatea de administrator permanent conform Hotărârii nr. 1/2026 AGOA din 30.01.2026, pentru un mandat definitiv din 30.01.2026 și care va expira la 30.04.2026



ROMPETROL RAFINARE S.A.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Stănescu²¹ (în funcție pe parcursul anului 2025 până la 11.12.2025) și Bogdan-Cătălin Steriopol²² (în funcție la 31.12.2025), au întrunit criteriile de independență prevăzute de principiile și recomandările Codului aplicabil anului 2025

**Informații privind alte angajamente și obligații profesionale relativ permanente
ale membrilor Consiliului de Administrație – în cursul anului 2025**

Nume	Societate	Funcția deținută	Perioada
Yedil Utekov	Rompetrol Well Services S.A. *	Președinte al Consiliului de Administrație („CA”)	28.04.2025 – 30.04.2026
	Rominserv S.R.L. *	Membru CA	16.12.2024 – 16.12.2028
	Rominserv S.R.L. *	Director General	16.12.2024 – 20.07.2025 (ultima zi de mandat)
	Midia Green Energy S.A. *	Membru CA	20.01.2025 – 26.11.2025 (ultima zi de mandat)
	Rompetrol Energy S.A. *	Președinte CA	27.01.2025 – 30.01.2027
Erik Sagiyeu	Rominserv S.R.L. *	Președinte CA	16.12.2024 - 30.11.2025 (ultima zi de mandat)
	Rompetrol Downstream S.R.L. *	Președinte CA	16-12.2024 - 30.11.2025 (ultima zi de mandat)
	KazMunayGas Trading A.G.	Președinte CA	23.12.2024 – 31.06.2028
	KMG Rompetrol S.R.L. *	Administrator Unic	16.04.2025 – 25.04.2029
	Rompetrol Energy S.A. *	Administrator	27.01.2025 – 31.01.2027
	Dynergies SAS (formerly named Rompetrol France SAS) *	Membru comitet executiv	17.12.2024 – 19.11.2025 (ultima zi de mandat)
	Rompetrol Georgia LLC*	Președinte CA	03.02.2025 – nedeterminat
	Rompetrol Moldova S.A. *	Președinte CA	27.01.2025 – 26.01.2029
	Rompetrol Bulgaria J.S.C. *	Președinte CA	30.12.2024 – 30.11.2025 (ultima zi de mandat)
	KMG International N.V. *	Director General Executiv (CEO)	16.04.2025 – 15.04.2028

²¹ Ales în calitate de administrator începând cu 1 mai 2018 conform Hotărârii nr. 3/2018 AGOA din 27 aprilie 2018; reales administrator începând cu 1 mai 2022 până în 30 aprilie 2026, conform Hotărârii nr 3/2022 AGOA din 28 aprilie 2022; a mai deținut calitatea de administrator al Societății în perioada 12.06.2015 – 27.04.2016

²² Ales în calitate de membru provizoriu al Consiliului de Administrație începând cu 4 iunie 2020 conform Deciziei nr. 1 a Consiliului de Administrație din 4 iunie 2020 și membru permanent al Consiliului începând cu 18 septembrie 2020 conform Hotărârii nr. 6/2020 AGOA din 18 septembrie 2020; reales administrator începând cu 1 mai 2022 până în 30 aprilie 2026, conform Hotărârii nr 3/2022 AGOA din 28 aprilie 2022.



ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025

<i>Nume</i>	<i>Societate</i>	<i>Funcția deținută</i>	<i>Perioada</i>
	<i>Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman S.A.*</i>	<i>Membru Comitet Director</i>	<i>07.02.2025 – 19.02.2026 (ultima zi de mandat)</i>
<i>Adrian Tohănean</i>	<i>Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român S.A.*</i>	<i>Director (Membru și Președinte Comitet Director)</i>	<i>22.07.2024 – 04.12.2025 (ultima zi de mandat)</i>
	<i>Rompetrol Downstream S.R.L.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>15.02.2023 - 15.12.2026</i>
	<i>Rominserv S.R.L.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>01.10.2018 – 16.12.2028</i>
	<i>Byron Shipping S.R.L.*</i>	<i>Director Economic</i>	<i>01.07.2019 – nedeterminat</i>
	<i>Rompetrol Logistics S.R.L.*</i>	<i>Director Economic</i>	<i>01.07.2019 – nedeterminat</i>
	<i>Rom Oil S.A.*</i>	<i>Director Economic</i>	<i>01.07.2019 – nedeterminat</i>
	<i>Midia Marine Terminal S.R.L.*</i>	<i>Director Economic</i>	<i>01.07.2019 – nedeterminat</i>
	<i>Rompetrol Energy S.A.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>01.06.2023 - 31.01.2027</i>
	<i>Rompetrol Moldova*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>04.11.2022 - 03.11.2026</i>
	<i>Dynergies SAS (formerly named Rompetrol France SAS) *</i>	<i>Membru comitet executiv</i>	<i>Ianuarie 2025 - 19.11.2025 (ultima zi de mandat)</i>
	<i>Rompetrol Georgia*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>03.02.2025 - nedeterminat</i>
<i>Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu</i>	<i>Agenția pentru Monitorizarea și Evaluarea Performanțelor Întreprinderilor Publice</i>	<i>Vicepreședinte</i>	<i>27.11.2025 – prezent</i>
	<i>SNGN Romgaz S.A. – FIGN DEPOGAZ Ploiești</i>	<i>Președinte al Consiliului de Administrație</i>	<i>04.2018 – 11.12.2025 (ultima zi de mandat)</i>
	<i>Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie S.A.</i>	<i>Președinte Directorat</i>	<i>01.08.2019 – 30.04.2025</i>
	<i>Banca Națională a României (BNR)</i>	<i>Consultant Strategie în cadrul Cancelariei BNR</i>	<i>06.07.2016 – 27.11.2025</i>
<i>Constantin Saragea</i>	<i>Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene (MIPE)</i>	<i>Director General – Direcția Generală Achiziții Publice și Servicii Interne</i>	<i>14.08.2025 – prezent</i>
	<i>Ministerul Energiei</i>	<i>Secretar General</i>	<i>30.06. 2023 – 14.08.2025</i>
	<i>Midia Green Energy S.A.*</i>	<i>Președinte al Consiliului de Administrație</i>	<i>14.05.2024 – ianuarie 2025</i>
<i>Bogdan-Cătălin Steriopol</i>	<i>INCERTRANS S.A. (Institutul de Cercetări în Transporturi)</i>	<i>Director Comercial</i>	<i>2023 – present</i>
<i>Pavel Romanenko</i>	<i>Rompetrol Energy S.A.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>01.11.2024 -26.01.2025</i>
<i>Sergey Khegay</i>	<i>Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman S.A.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>22.07.2024 - 19.01.2025 (ultima zi de mandat)</i>
	<i>Rompetrol Quality Control S.R.L.*</i>	<i>Administrator Unic</i>	<i>01.02.2023 - 08.02.2025</i>
<i>Nazar Mukhametkali</i>	<i>Rompetrol Downstream S.R.L.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>01.12.2025 – 15.12.2026</i>
	<i>Rominserv S.R.L.*</i>	<i>Membru CA</i>	<i>01.12.2025 – 16.12.2026</i>
	<i>Global Security Sistem S.A.*</i>	<i>Președinte CA</i>	<i>16.06.2025 – 15.06.2028</i>



Nume	Societate	Funcția deținută	Perioada
	Global Security Systems – Fire Services S.R.L.	Membru CA	28.07.2025 – 27.07.2028
	Fondul de Investitii in Energie Kazah-Roman S.A.*	Membru al Comitetului de Inițiere a Investițiilor	10.10.2025 – 09.10.2029

* Societate membră a Grupului KMG International

5.3.1.2. PREZENȚA ADMINISTRATORILOR LA ȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE

Conform Actului Constitutiv, Consiliul de Administrație se întrunește cel puțin odată la trei luni și ori de câte ori este nevoie. Membrii Consiliului de Administrație au acordat permanent atenția cuvenită îndatoririlor de diligență și loialitate față de Societate. Astfel, membrii Consiliului de Administrație și ai Conducerii executive au luat deciziile privind activitatea Rompetrol Rafinare spre binele acesteia.

În cursul anului 2025, Consiliul de Administrație s-a întrunit în cadrul a 22 ședințe astfel:

- 3 (trei) ședințe s-au desfășurat în prezența fizică a administratorilor,
- 4 (patru) ședințe au fost organizate prin intermediul aplicației Microsoft Teams,
- 15 (cinsprezece) ședințe au fost organizate prin intermediul comunicării electronice prin email cu votul electronic exprimat de asemenea pe email.

În conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al RRC, Regulamentul de Organizare și Funcționare al Consiliului de Administrație, membrii Consiliului de Administrație au acordat mandate de reprezentare altor membri ai Consiliului de Administrație pentru ședințele la care nu au putut participa, asigurându-se astfel reprezentativitatea și cerințele de cvorum. Ședințele Consiliului de Administrație al RRC sunt valide statutar în condițiile prezenței a 5 (cinci) dintre membrii săi.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație din anul 2025 s-au aflat subiecte privind activitatea curentă a Societății, inclusiv aprobarea și avizarea unor documente și operațiuni necesare desfășurării activității.

Astfel, Consiliul de Administrație a analizat și avizat documentele necesare aprobării rezultatelor financiare anuale, inclusiv Raportul Anual (individual și consolidat) și materialele supuse aprobării

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Adunării Generale Ordinare a Acționarilor pentru aprobarea situațiilor financiare aferente exercițiului financiar anterior.

Totodată, Consiliul de Administrație a avizat documentele și materialele informative supuse aprobării acționarilor în cadrul Adunărilor Generale ale Acționarilor organizate în anul 2025. În acest context, au fost analizate și avizate, printre altele:

- documentele aferente AGOA din 21 martie 2025 privind aprobarea numirii societății Ernst & Young Assurance Services S.R.L. în calitate de auditor al Rompetrol Rafinare S.A. pentru asigurarea raportării privind durabilitatea (sustenabilitatea) și încheierea contractului pentru prestarea serviciilor aferente anului 2024;
- materialele aferente AGEA din 21 martie 2025 privind aprobarea ratificării încheierii Contractului-cadru de vânzare produse petroliere (benzine, motorine etc.) nr. RR 01/03.01.2025, încheiat între Rompetrol Rafinare S.A., în calitate de vânzător, și Rompetrol Downstream S.R.L., în calitate de cumpărător, pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 decembrie 2030;
- materialele aferente AGEA din 18 decembrie 2025 privind aprobarea încheierii contractului-cadru de achiziție materie primă – țiței între Rompetrol Rafinare S.A., în calitate de beneficiar, și KazMunayGas Trading A.G., în calitate de furnizor, pentru perioada 1 ianuarie 2026 – 31 decembrie 2030;
- materialele informative aferente AGOA din 30 ianuarie 2026 privind alegerea a trei noi administratori și aprobarea indemnizației lunare brute a membrilor Consiliului de Administrație aleși de acționari.

De asemenea, Consiliul de Administrație a analizat și aprobat rapoartele și materialele aferente rezultatelor financiare preliminare ale anului 2024, precum și rezultatele financiare trimestriale și semestriale ale Societății pentru anul 2025.

Pe agenda ședințelor Consiliului de Administrație s-au aflat și subiecte privind aprobarea unor acte juridice semnificative pentru activitatea Societății, inclusiv contracte și acte adiționale aferente aprovizionării cu materii prime, vânzării de produse petroliere, precum și asigurarea utilităților pentru funcționarea celor două rafinării.

În cursul anului 2025 au fost analizate și aprobate modificări în componența Consiliului de Administrație precum și a Comitetului de Strategie ale Societății.



Totodată, Consiliul de Administrație a fost informat periodic de către conducerea executivă cu privire la evoluția activității operaționale și investiționale a Societății, precum și asupra unor aspecte specifice activității curente, inclusiv:

- rapoartele trimestriale ale departamentului QHSE;
- rapoartele operaționale trimestriale cuprinzând activitatea de producție, implementarea măsurilor operaționale pentru îmbunătățirea indicatorilor financiari precum și implementarea programului de investiții,
- rapoartele trimestriale privind rezultatele tranzacțiilor de hedging derulate de Societate

Deciziile Consiliului de Administrație în 2025 au fost adoptate cu unanimitate sau majoritate de voturi a membrilor prezenți (fiind în câteva situații formulat(e) vot(uri) de abținere însă nu s-au înregistrat voturi împotriva). Majoritatea voturilor abținere au fost formulate întrucât s-a ținut cont că, punctele supuse aprobării au privit desemnarea administratorului în diverse funcții și din acest motiv aceștia au înțeles să se abțină votului.

Tabelul de mai jos evidențiază prezența la ședințele Consiliului de Administrație a administratorilor aflați în funcție, pentru anul încheiat la 31 Decembrie 2025:

Nume	Prezența (22 ședințe CA)
Yedil Utehov ²³	19/19/22
Erik Sagiyeu ²⁴	13 ²⁵ /15/22
Adrian Tohănean	22/22/22
Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu	19/19/22
Bogdan-Cătălin Steriopol	22/22/22
Tamila Mikulich	22/22/22
Constantin Saragea	22/22/22
Pavel Romanenko ²⁶	3/3/22
Sergey Khegay ²⁷	3/3/22

²³ Membru al Consiliului de Administrație din 1 februarie 2025 (prima zi de mandat)

²⁴ Membru al Consiliului de Administrație din 1 februarie 2025 până la 24 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat).

²⁵ Într-o ședință a Consiliului de Administrație a acordat pocură de reprezentare unui alt membru al Consiliului

²⁶ Membru al Consiliului de Administrație din 26 aprilie 2024 până la 31 ianuarie 2025

²⁷ Membru interimar al Consiliului de Administrație din 15 octombrie 2024 până la 31 ianuarie 2025



Nazar Mukhametkali²⁸

3²⁹/4/22

Prima cifră indică numărul de ședințe la care a fost prezentă persoana în calitate sa de membru al Consiliului de Administrație, cea de-a doua cifră reprezintă numărul de ședințe desfășurate pe durata mandatului din anul 2025, iar cea de-a treia cifră reprezintă numărul total de ședințe desfășurate de Consiliul de Administrație pe parcursul anului 2025.

Secretarul Consiliului de Administrație este doamna Iuliana Doga, avocat în cadrul RRC.

5.3.2. CONDUCEREA EXECUTIVĂ A ROMPETROL RAFINARE

Conform art. 16.1 din ultimul Act Constitutiv al Societății - actualizat la data de 27 aprilie 2023, conducerea executivă a Societății căreia i-au fost delegate atribuții de conducere de către Consiliul de Administrație în temeiul dispozițiilor art. 143 din Legea nr. 31/1991 privind societățile a fost asigurată de Directorul General și Directorul Economic.

Durata mandatului Directorilor Executivi nu poate depăși durata mandatului administratorilor care i-au împuternicit.

Directorul General

Conform Actului Constitutiv, Directorului General al Societății i se subordonează direct celelalte structuri organizatorice ale Societății și este la rândul său subordonat direct Consiliului de Administrație.

În cazul în care societatea se angajează în acte cu caracter patrimonial, reprezentarea societății este delegată, în conformitate cu dispozițiile art. 143 din Legea 31/1990 privind societățile comerciale, către Directorul General și Directorul Economic.

Pentru actele cu caracter nepatrimonial, reprezentarea societății este delegată Directorului General. Directorul general este responsabil cu luarea tuturor măsurilor aferente conducerii societății, în limitele obiectului de activitate al societății și cu respectarea competențelor exclusive rezervate de lege sau de Actul Constitutiv, Consiliului de Administrație și Adunării Generale a Acționarilor.

Pe parcursul anului 2025, funcția de Director General al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de domnul Florian Daniel Pop (pentru perioada 30 septembrie 2023 – 7 iulie 2025) și de domnul Sorin Graure (pentru perioada 8 iulie 2025 – până în prezent).

²⁸ Membru al Consiliului de Administrație din 25 noiembrie 2025

²⁹ Într-o ședință a Consiliului de Administrație a acordat procură de reprezentare unui alt membru al Consiliului



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

Prin Decizia nr. 1 din data de 8 iulie 2025, Consiliul de Administrație a numit pe domnul Sorin Graure în funcția de Director General al Rompetrol Rafinare pentru un mandat începând cu 8 iulie 2025 și până la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului membrilor Consiliului de Administrație), ca urmare a încetării prin demisie a mandatului de director general al domnului Florian Daniel Pop începând cu data de 8 iulie 2025 (ultima zi de mandat fiind 7 iulie 2025).

Directorul Economic

Potrivit Actului Constitutiv al RRC, în cazul în care societatea se angajează în acte cu caracter patrimonial, reprezentarea societății este delegată, în conformitate cu dispozițiile art. 143 din Legea 31/1990 privind societățile comerciale, către Directorul General și Directorul Economic.

Alexandru Stavarache – Director Economic³⁰ - în perioada 1 decembrie 2023 – prezent

Pe parcursul anului 2025, funcția de Director Economic al Rompetrol Rafinare S.A. a fost ocupată de domnul Alexandru Stavarache. Prin Decizia nr. 2 din data de 27 noiembrie 2023, ca urmare a încetării mandatului de Director Economic a doamnei Ramona-Georgiana Gălățeanu, Consiliul de Administrație l-a numit pe domnul Alexandru Stavarache în funcția de Director Economic interimar al Rompetrol Rafinare S.A. pentru un mandat începând cu 01.12.2023 și până la data de 29.02.2024.

Noului Director Economic, Consiliul de Administrație i-a delegat conducerea Societății și atribuții de reprezentare a Societății împreună cu Directorul General, în actele cu caracter patrimonial.

Consiliul de Administrație întrunit în ședința din 27 februarie 2024 a decis numirea domnului Alexandru Stavarache în funcția de Director Economic pentru un mandat începând cu 1 martie 2024 și până la 30 aprilie 2026, ca urmare a expirării la data de 29 februarie 2024 a mandatului provizoriu al acestuia de Director Economic.

Astfel, **directorii executivi cărora li s-a delegat conducerea în sensul mai sus menționat, în perioada ianuarie – decembrie 2025, au fost:**

Prenume și Nume	Funcție	Data început mandat	Data final mandat
Florian-Daniel Pop	Director General	30.09.2023 (mandat din 30.09.2023 și până la 30.09.2024 conform Decizie nr. 2 CA din 25.09.2023)	30.09.2024

³⁰ In perioada 1 decembrie 2023 – 29 februarie 2024 a deținut funcția de Director Economic interimar.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

Prenume și Nume	Funcție	Data început mandat	Data final mandat
		01.10.2024 (mandat începând cu 01.10.2024 și până la 30.09.2025 conform Deciziei nr. 1 CA din 10.09.2024)	30.09.2025
			07.07.2025 (încetarea mandatului ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului conform Deciziei nr. 1 CA din 08.07.2025)
Sorin Graure	Director General	08.07.2025 (mandat începând cu 08.07.2025 și până la 30.04.2026 conform Deciziei nr. 1 CA din 08.07.2025)	30.04.2026
Alexandru Stavarache ³¹	Director Economic cu un mandat provizoriu	01.12.2023 (numire mandat provizoriu începând cu 01.12.2023 conform Deciziei nr. 2 CA din 27.11.2023)	29.02.2024
	Director Economic	01.03.2024 (numire mandat definitiv începând cu 01.03.2024 conform Deciziei nr. 2 CA din 27.02.2024)	30.04.2026

³¹ Începând cu 1 decembrie 2023, a fost ales Administrator Unic al Societății Rompetrol Petrochemicals S.R.L., societate deținută integral de Rompetrol Rafinare, în locul doamnei Ramona-Georgiana Gălățeanu, pentru un mandat care a expirat la data de 30 noiembrie 2024. Prin Hotărârea nr. 2/2024 adoptată de Asociatul Unic al Societății la data de 21.11.2024, s-a aprobat prelungirea mandatului de Administrator Unic pentru un mandat din 1 decembrie 2024 și până la 30 noiembrie 2025. La data de 28.11.2025, Asociatul Unic a aprobat prelungirea pentru încă 2 ani, respectiv din 1 decembrie 2025 până la 30 noiembrie 2027 a mandatului dlui Alexandru Stavarache de Administrator Unic al Rompetrol Petrochemicals S.R.L.
Începând cu 17 februarie 2025 a fost ales reprezentant permanent al Administratorului Unic KMG Rompetrol S.R.L. al societății Rompetrol Quality Control S.R.L., societate deținută de RRC



Nu avem cunoștință de cazuri de înțelegeri, acorduri sau legături de familie între membrii conducerii executive și alte persoane datorită cărora au fost numiți în funcție.

Niciunul din cei doi directori executivi prezentați în tabelul de mai sus nu dețin acțiuni la Societate.

5.3.3. LITIGII ÎN CARE AU FOST IMPLICAȚI ÎN ULTIMII 5 ANI ADMINISTRATORII SAU MEMBRII CONDUCERII EXECUTIVE

Dosarul civil privind incidentul din data de 2 iulie 2021 în care au fost implicați administratori și membri ai Conducerii executive în ultimii 5 ani:

Moștenitoarea uneia din victimele incidentului de pe platforma Petromidia din data de 2 iulie 2021, a înregistrat pe rolul Tribunalului Constanța o cerere de chemare în judecată împotriva atât a Societății cât și a administratorilor și conducerii executive a Societății prin care a solicitat obligarea în solidar a acestora la plata sumei de 1.000.000 lei cu titlu de despăgubiri civile pentru prejudiciul moral suferit. Dosarul a fost soluționat definitiv în cursul lunii octombrie 2022 prin respingerea acțiunii.

5.4. COMITETE CONSULTATIVE

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de două comitete consultative și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie, fiind însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 1 a Consiliului de Administrație din 13 aprilie 2018.

Comitetul Consultativ de Strategie

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 4 a Consiliului de Administrație din 20 martie 2019.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților Comitetelor Consultative se regăsește în Regulamentele de organizare și funcționare aprobate de Consiliul de Administrație, reglementări publicate pe pagina de internet a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea „Relația cu investitorii – Guvernanța Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă”.



Fiecare Comitet Consultativ are desemnat un secretar și un președinte.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul de Audit îndeplinește atribuțiile legale prevăzute la art. 65 din Legea nr. 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare consolidate și de modificare a unor acte normative, care constau în principal în monitorizarea procesului de raportare financiară, de audit intern, de gestionare a riscurilor din cadrul Societății și asigurarea conformității, precum și în supravegherea activității de audit statutar al situațiilor financiare anuale și în gestionarea relației cu auditorul extern. Planificarea activităților de audit intern este realizată în urma unui proces de evaluare a riscurilor.

Modificări ale structurii Comitetului de Audit pe parcursul anului 2025

Ca urmare a demisiei din funcția de administrator și astfel renunțarea la calitatea de membru al Consiliului de Administrație al RRC, înaintată de domnul Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu în data de 8 decembrie 2025 cu dată efectivă vineri, 12 decembrie 2025, a încetat și calitatea de membru al Comitetului de Audit.

Drept urmare, în perioada ianuarie – decembrie 2025, componența Comitetului de Audit a fost următoarea:

Pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 11 decembrie 2025:

- Dan-Alexandru Iancu – Președinte (independent)
- Adrian Tohănean - membru (administrator neexecutiv)
- Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu - membru (administrator neexecutiv independent)

Pentru perioada 12 decembrie – 31 decembrie 2025, structura Comitetului de Audit a fost următoarea:

- Dan-Alexandru Iancu – Președinte (independent)
- Adrian Tohănean - membru (administrator neexecutiv)

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025***Informații privind ședințele Comitetului de Audit în cursul anului 2025*

În anul 2025 au fost organizate un număr de 9 ședințe, din care 8 ședințe organizate prin mijloace electronice de comunicare (Microsoft Teams și e-mail) și 1 ședință cu prezență fizică.

Totodată, în scopul îndeplinirii atribuțiilor sale legale, în anul 2025 Comitetul de Audit a stabilit întâlniri de lucru cu departamente interne ale Societății, respectiv cu Departamentele de Risc, QHSE, Forensics /Conformitate și Audit Intern, precum și întâlniri cu auditorul extern al Societății.

Tabelul de mai jos evidențiază prezența la ședințele Comitetului de Audit a membrilor aflați în funcție, pentru anul încheiat la 31 Decembrie 2025:

Numele și prenumele	Participare efectivă/mijloace electronice de comunicare
Dan-Alexandru Iancu	9/9/9
Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu	9/9/9
Adrian Tohănean	8 ^{*)} /9/9

**) Imputernicire acordată dlui. Dan Alexandru Iancu*

Prima cifră indică numărul de ședințe la care a fost prezentă persoana în calitate sa de membru al Comitetului de Audit, cea de-a doua cifră reprezintă numărul de ședințe desfășurate pe durata mandatului din anul 2025, iar cea de-a treia cifră reprezintă numărul total de ședințe desfășurate de Comitetul de Audit pe parcursul anului 2025.

În anul 2025, Comitetul de Audit a formulat recomandări către Consiliul de Administrație al RRC referitoare la teme ce intră în sfera sa de atribuții, după cum urmează:

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Materialele aferente raportării financiare pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024: Situațiile Financiare Individuale și Situațiile Financiare Consolidate la 31 decembrie 2024, neauditate, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS – UE), Raportul Anual al Consiliului de Administrație asupra Situațiilor Financiare Individuale întocmite pentru exercitiul financiar 2024 și Raportul Anual al Consiliului de Administrație asupra Situațiilor Financiare Consolidate întocmite pentru exercitiul financiar 2024;
- Situațiile Financiare Interimare Individuale și Consolidate trimestriale întocmite în anul 2025 în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară (IFRS – UE);
- Raportul primului semestru 2025 al Consiliului de Administrație, întocmit în conformitate cu prevederile legale;
- avizarea procesului de selecție a ofertelor depuse de către mai multe firme de audit cu reputație pe piață, în vederea fundamentării propunerii de numire a auditorului cu privire atât la situațiile financiare cât și la raportarea de durabilitate/declarația de sustenabilitate,
- Alte materiale informative.

Tranzacțiile încheiate în anul 2025 cu părțile afiliate și raportate autorităților pieței de capital din România și acționarilor RRC, în baza prevederilor art. 108 din Legea nr. 24/2017 republicată, nu au ridicat probleme privind potențiale conflicte de interes cu administratorii RRC.

Comitetul Consultativ de Strategie

Comitetul de Strategie asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților acestuia în domeniul elaborării și actualizării strategiei generale de dezvoltare a Societății.

În cursul anului 2025, componența Comitetului de Strategie a suferit 2 modificări după cum urmează:

- în ședința CA din 31 ianuarie 2025, urmare a încetării mandatului de administrator provizoriu a domnului Sergey Khegay a încetat și mandatul acestuia de președinte și membru al Comitetului de Strategie (numit în această funcție în conformitate cu Decizia nr. 2 CA din 15 octombrie 2024). Totodată, în aceeași ședință din 31 ianuarie 2025, urmare a încetării mandatului de administrator a domnului Pavel Romanenko a încetat și mandatul

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

acestui de membru al Comitetului de Strategie (numit în această funcție în conformitate cu Decizia nr. 2 CA din 15 octombrie 2024);

- în ședința CA din 1 februarie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat numirea domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu în calitate de membri ai Comitetului de Strategie al Rompetrol Rafinare S.A., pentru un mandat începând cu 1 februarie 2025 până la următoarea întrunire a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. care va dezbate asupra confirmării mandatului administratorilor provizorii sau alegerii unui alt administrator.
- în ședința CA din 6 octombrie 2025, s-a confirmat calitatea de membru al Comitetului de Strategie al Rompetrol Rafinare S.A. a domnului Erik Sagiyeu și a domnului Yedil Utekov, pe durata mandatului de administrator având în vedere Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 4 din data de 29 aprilie 2025 și Decizia CA nr. 2 din data de 1 februarie 2025.
- în ședința CA din 25 noiembrie 2025, Consiliul de Administrație a aprobat numirea domnului Nazar Mukhametkali în calitate de membru al Comitetului de Strategie al Rompetrol Rafinare S.A., pentru un mandat începând cu 25 octombrie 2025, ca urmare a încetării mandatului și a calității de administrator și membru al Comitetului de Strategie a domnului Erik Sagiyeu.

Drept urmare, în perioada ianuarie – decembrie 2025, componența Comitetului de Strategie a fost următoarea:

Pentru perioada 1 ianuarie 2025 – 31 ianuarie 2025:

- Sergey Khegay – Președinte (administrator neexecutiv)
- Bogdan-Cătălin Steriopol - membru (administrator neexecutiv independent)
- Tamila Mikulich – membru (administrator neexecutiv)
- Constantin Saragea – membru (administrator neexecutiv)
- Pavel Romanenko – membru (administrator neexecutiv)

Pentru perioada 1 februarie 2025 – 24 octombrie 2025, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- Yedil Utekov – Președinte (administrator neexecutiv)
- Erik Sagiyeu - membru (administrator neexecutiv)
- Bogdan-Cătălin Steriopol - membru (administrator neexecutiv independent)
- Tamila Mikulich – membru (administrator neexecutiv)

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

- Constantin Saragea – membru (administrator neexecutiv)

Pentru perioada 25 noiembrie – 31 decembrie 2025, structura Comitetului de Strategie a fost următoarea:

- Yedil Utekov – Președinte (administrator neexecutiv)
- Bogdan-Cătălin Steriopol - membru (administrator neexecutiv independent)
- Tamila Mikulich – membru (administrator neexecutiv)
- Constantin Saragea – membru (administrator neexecutiv)
- Nazar Mukhametkali – membru (administrator neexecutiv)

Potrivit regulamentului propriu, Comitetul de Strategie desfășoară analiza și elaborează recomandări pentru Consiliul de Administrație al RRC cu privire la: coordonarea elaborării/actualizării și monitorizării strategiilor de dezvoltare ale Societății; analizarea periodică a stadiului implementării acestor strategii de dezvoltare și măsurilor care se impun pentru atingerea obiectivelor stabilite; monitorizează proiectele de diversificare a activității Societății prin realizarea unor obiective de investiții; încheierea de către Societate a unor acte juridice (contracte, acte adiționale, comenzi, tranzacții, etc) semnificative din punct de vedere patrimonial.

În anul 2025, activitatea Comitetului Consultativ pentru Strategie a vizat în principal, formularea unor recomandări către Consiliul de Administrație al RRC cu privire la propunerea de Buget de venituri și cheltuieli al anului 2025, a Planului de Producție 2025, Planului de Investiții 2025, etc.

5.5. ACȚIUNILE ȘI DREPTURILE ACȚIONARILOR

Drepturile acționarilor Rompetrol Rafinare sunt cele conferite de Legea nr. 31/1990 privind societățile, Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018, alte regulamente și instrucțiuni emise de A.S.F., de Codul Bursier, și alte reglementări legale în vigoare.

Toți deținătorii de acțiuni RRC sunt tratați în mod echitabil. Toate acțiunile emise conferă deținătorilor drepturi egale.

Fiecare acțiune subscrisă și plătită de acționari, potrivit legii, conferă acestora dreptul la un vot în adunarea generală a acționarilor, dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere, dreptul de a participa la distribuirea profitului conform prevederilor Actului Constitutiv al Societății și dispozițiilor legale, precum și alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv și de prevederile legale aplicabile.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Dobândirea de către o persoană, în mod direct sau indirect, astfel prevăzut de lege, a dreptului de proprietate asupra unei acțiuni are ca efect dobândirea de drept a statutului de acționar al societății cu toate drepturile și obligațiile care decurg din această calitate, potrivit legii și a Actului Constitutiv.

Acționarul care, într-o anumită operațiune, are, fie personal, fie ca reprezentant al unei alte persoane, un interes contrar față de interesul Societății, va trebui să se abțină de la deliberările privind aceeași operațiune.

Acțiunile emise în formă dematerializată sunt tranzacționate pe o piață reglementată în conformitate cu legislația pieței de capital. Drepturile și obligațiile legate de acțiuni urmează acțiunile în cazul trecerii lor în proprietatea altor persoane. Acționarii au dreptul la o completă informare în Adunarea Generală a Acționarilor asupra situației Societății. În cazul emisiunii de noi acțiuni, acționarii existenți au drept de preferință la subscriere, în condițiile legii, proporțional cu procentul de acțiuni deținute în Societate.

Toți deținătorii de instrumente financiare emise de Rompetrol Rafinare din aceeași clasă și tip de titluri beneficiază de tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi pentru o comunicare transparentă în vederea exercitării drepturilor în mod echitabil.

Societatea a creat pe pagina proprie de internet o secțiune specială, denumită „Relația cu Investitorii”, unde informațiile relevante cu privire la procedurile privind accesul și participarea la Adunarea Generală a Acționarilor (AGA), convocările AGA, completările ordinii de zi ale AGA, răspunsurile Consiliului de Administrație la întrebările adresate de acționari, rapoartele curente, rapoartele anuale, semestriale și trimestriale, situațiile financiare, exercitarea drepturilor de vot în AGA, materialele de pe agenda AGA, modele de procură specială, buletine de vot prin corespondență, calendarul financiar, guvernanta corporativă, etc. ale RRC, sunt permanent actualizate și sunt accesibile, în acest mod contribuind la informarea transparentă și echitabilă a investitorilor.

Principalele drepturi ale acționarilor în legătură cu AGA sunt:

➤ *Dreptul de informare despre o viitoare AGA*

Acționarii RRC sunt informați despre o viitoare AGA prin intermediul Convocatorului publicat în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a și într-un ziar de circulație națională cu cel puțin 30 de zile înainte de data adunării; de asemenea, Convocatorul se publică pe website-ul Societății în secțiunea „Relația cu Investitorii” și se transmite la Autoritatea de Supraveghere Financiară și la Bursa de Valori București, sub forma unui raport curent.

➤ *Dreptul de acces la informație*

Documentele și materialele informative se publică pe pagina de internet



➤ *Dreptul de a completa ordinea de zi a AGA;*

Unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social are/au dreptul, în condițiile legii, să solicite Consiliului de Administrație al Societății: a) de a introduce puncte suplimentare pe ordinea de zi a adunării generale, cu condiția ca fiecare punct să fie însoțit de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus spre adoptare de adunarea generală; și b) de a prezenta proiecte de hotărâre pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a adunării generale.

➤ *Dreptul de a participa la AGA*

Acționarii înregistrați în lista acționarilor RRC la data de referință comunicată în Convocatorul AGA și primită de la Depozitarul Central au dreptul de a participa personal sau prin reprezentant la AGA.

➤ *Dreptul de vot*

Fiecare acțiune înregistrată pe numele acționarului la data de referință conferă un drept de vot în AGA.

Acționarii Rompetrol Rafinare își pot exercita dreptul de vot după cum urmează:

1. Vot direct – personal, în cadrul AGA;
2. Vot prin reprezentant cu împuternicire specială sau generală;
3. Vot prin corespondență.

➤ *Dreptul de a adresa întrebări*

Fiecare acționar, indiferent de participația la capitalul social, are dreptul să adreseze întrebări referitoare la punctele de pe ordinea de zi a adunărilor generale, iar Societatea poate răspunde la întrebările adresate de acționari prin postarea răspunsului pe website-ul Societății. Întrebările trebuie să fie pertinente, să aibă legătură cu punctele de pe ordinea de zi, să nu lezeze confidențialitatea și interesele comerciale ale Societății și să fie formulate în scris, fie prin poștă sau servicii de curierat, fie prin mijloace electronice. De asemenea, în convocatorul adunării generale este menționat termenul până la care acționarii își pot exercita drepturile mai sus menționate.

Acționarii au dreptul de a participa efectiv și de a vota în cadrul AGA și de a fi informați cu privire la regulile, inclusiv procedurile de vot, care guvernează AGA. Fiecare acțiune conferă un drept de vot, un dividend. Nu există acțiuni preferențiale fără drept de vot sau acțiuni care conferă dreptul la mai mult de un vot.



Dreptul acționarilor la dividende

În situația în care Adunarea Generală a Acționarilor aprobă distribuirea de dividende din profitul net realizat de Societate, sunt îndreptățiți să primească dividende toți acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare hotărâtă de adunarea generală care aprobă și valoarea dividendelor și termenul în care acestea se plătesc acționarilor.

5.6. ALTE ELEMENTE PRIVIND GUVERNANȚA CORPORATIVĂ

5.6.1. TRANSPARENȚĂ, COMUNICARE ȘI RAPORTAREA PERIODICĂ ȘI CONTINUĂ

Fiind o societate admisă la tranzacționare, RRC acționează în conformitate cu cerințele de informare reglementate de regulile pieței de capital, prin întocmirea de raportări periodice și continue cu privire la evenimente importante ce privesc Societatea, incluzând, fără a se limita la aceasta, situația financiară, performanța, proprietatea și conducerea Societății.

Pentru asigurarea transparenței prin comunicare cu legislația în vigoare, Rompetrol Rafinare a creat pe pagina sa de internet (<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>) o secțiune specială (Relația cu Investitorii), unde orice investitor poate accesa cu ușurință informații despre: (i) știri, informații și evenimente; (ii) guvernanta corporativă; (iii) drepturile acționarilor; (iv) rapoarte; (v) situații financiare; (vi) Adunarea Generală a Acționarilor; (vii) calendarul de comunicare financiară; etc.

Rompetrol Rafinare acordă importanță deosebită transparenței în comunicarea și informarea acționarilor și investitorilor. În cursul anului 2025 au fost întocmite rapoarte, prezentări și comunicate de presă referitoare la rezultatele financiare, convocări AGA și la hotărârile adoptate de AGA, solicitare acționari de convocare a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor, raportările periodice (trimestriale, semestriale, anuale), modificări în structura de conducere a Societății, si anume a componenței Consiliului de Administrație, a Conducerii Executive și a Comitetului de Strategie, tranzacții semnificative, diverse informări în legătură cu evenimente din activitatea Societății, informări despre stadiul unor litigii în care este/a fost implicată Societatea, informări cu privire la activitatea de investiții (spre exemplu: finalizarea unei noi etape din cadrul programului de reabilitare și modernizare a parcului de rezervoare, din rafinăria Petromidia, finalizarea implementării primei etape a unui sistem modern de pregătire a operatorilor din Petromidia – OTS (Operator Training Simulator), dezvoltat de o companie specializată în simulatoare industriale, alături de echipa internă de proiect, formată din ingineri de proces și șefi de instalație, etc), comunicat în legătură cu continuarea proiectului de ecologizare a batalelor istorice din incinta

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

rafinăriei Vega, precum și raport cu privire la semnarea unui amendament în legătură cu creditul sindicalizat contractat de RRC în data de 13 aprilie 2023, etc. Informațiile ce au făcut obiectul comunicatelor, informărilor și raportărilor curente și periodice au fost întocmite bilingv (română și engleză), comunicate operatorului de piață, Bursa de Valori București, Autorității de Supraveghere Financiară și au fost disponibile prin postarea pe website-ul Societății, <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com> în cadrul Secțiunii Relații cu Investitorii. Informațiile sunt diseminate atât în limba română, cât și în limba engleză.

În conformitate cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, RRC a transmis rapoarte curente (întocmite bilingv, română și engleză) către BVB și ASF în baza articolului 108 din Legea 24/2017, tranzacții care cumulativ depășesc 5% din valoarea activelor nete raportat la cea mai recentă raportare financiară. Aceste rapoarte curente transmise către instituțiile pieței de capital mai sus menționate, au fost postate și pe pagina de internet a RRC și conțin următoarele informații: părțile care au încheiat actul juridic, data încheierii și natura actului, descrierea obiectului acestuia, valoarea totală a actului juridic, creanțele reciproce, garanțiile constituite, penalități, termenele și modalitățile de plată.

În conformitate cu prevederile legale, situațiile financiare individuale și consolidate aferente anului 2025 sunt auditate de compania PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., auditor financiar independent.

Conform modificărilor legislative referitoare la transmiterea și publicarea Raportului anual 2025, acesta se publică de RRC conform Calendarului de comunicare financiară aferent anului 2026 la data de 27 martie 2026 pe website-ul propriu, respectându-se astfel termenul de cel puțin 30 zile înainte de data desfășurării AGA.

RRC transmite BVB, în termen de cel mult 60 de zile de la încheierea perioadei de raportare, atât Raportul Semestrial, cât și Raportul Trimestrial pentru primul și respectiv cel de-al treilea trimestru, întocmite în conformitate cu reglementările în materie, emise de ASF, însoțite de toate documentele prevăzute de reglementările pieței de capital. Totodată, sunt diseminate pe canalele BVB, și rapoartele privind rezultatele preliminare, care pot fi consultate pe website-ul <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, în secțiunea *Relații cu Investitorii / Rezultate financiare și rapoarte*, subsecțiunile *Rapoarte anuale*, respectiv *Rapoarte interimare trimestriale/ Rapoarte trimestriale consolidate conform IFRS (neauditate)*.

5.6.2. RAPORTAREA CONSOLIDATĂ PRIVIND DURABILITATEA

Raportarea consolidată privind durabilitatea 2025 (Anexat Raportului anual al Consiliului de Administrație asupra situațiilor financiare consolidate) oferă o perspectivă asupra Rompetrol Rafinare și entităților sale afiliate, detaliind performanța acestora de mediu, socială și de

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE
pentru exercițiul financiar 2025**

guvernanță (ESG). Raportul este aliniat la cadrul internațional de raportare și cerințele de reglementare, incluzând Standardele Europene de Raportare a Sustenabilității (ESRS), Taxonomia UE și ghidurile IPIECA pentru industria de petrol și gaze.

Printre aspectele principale abordate în raport se numără emisiile de gaze cu efect de seră, sănătatea și securitatea ocupațională, conformitatea de mediu și socio-economică, practicile echitabile de muncă și relațiile cu clienții. Acestea sunt esențiale în abordarea sustenabilității de către Rompetrol Rafinare, reflectând angajamentul companiei față de practici de afaceri responsabile și standardele de excelență din industrie.

Raportul evidențiază **poziția Rompetrol Rafinare cu privire la atenuarea schimbărilor climatice**, prin inițiative de eficiență energetică și proiecte de decarbonizare. Compania monitorizează și raportează emisiile sale de **gaze cu efect de seră Scopurile 1, 2 și 3**, aliniindu-se celor mai bune practici din industrie. În plus, eforturile în **economia circulară, gestionarea deșeurilor și optimizarea resurselor** demonstrează angajamentul de a minimiza impactul asupra mediului. Conservarea apei și măsurile de control al poluării întăresc și mai mult dedicația companiei pentru operațiuni sustenabile.

Bunăstarea angajaților reprezintă un pilon esențial al strategiei de sustenabilitate a Rompetrol Rafinare. **Programele de sănătate și siguranță, inițiativele pentru diversitate și condițiile de muncă echitabile** contribuie la crearea unei culturi organizaționale solide și de susținere. Dincolo de angajați, compania investește activ în **proiecte de dezvoltare comunitară**, cu accent pe educație, sănătate și protecția mediului. Aceste inițiative reflectă angajamentul mai larg al companiei față de responsabilitatea socială și rolul său în generarea unui impact pozitiv în regiunile în care operează.

Rompetrol Rafinare își aliniază raportarea financiară la **Taxonomia UE**, detaliind **activitățile sale eligibile și alinate** conform cadrului de reglementare și raportând OPEX, CAPEX și Cifra de Afaceri alinate. În plus, compania evaluează **riscurile și oportunitățile financiare asociate tranziției climatice**, asigurând conformitatea cu reglementările de sustenabilitate.

Lista completă a rapoartelor privind performanța în sustenabilitate este disponibilă pentru părțile interesate pe site-ul corporativ - <https://www.rompetrol.com/ro/rapoarte-de-grup>, precum și pe site-ul dedicat Rompetrol Rafinare - <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>.

Raportarea consolidată privind durabilitatea la 31.12.2025 al Rompetrol Rafinare a făcut obiectul unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), întocmit de PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.

**RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercițiul financiar 2025**

Mai mult, în 2025, KMG International a continuat să fie membră a Pactului Global al Națiunilor Unite, o inițiativă care vizează promovarea adoptării și implementării politicilor de sustenabilitate de către companii la nivel global, permițând companiilor să adopte un cadru de politici stabilit și recunoscut la nivel global pentru dezvoltare.

În calitate de companie angajată în implicarea părților interesate și dialogul continuu, Rompetrol Rafinare încurajează comunicarea deschisă cu privire la aspectele ESG. Pentru orice feedback sau întrebări cu privire la subiecte de sustenabilitate, părțile interesate sunt invitate să contacteze prin e-mail la adresa csr@rompetrol.com.

**5.6.3. CONTROLUL INTERN ȘI SISTEME DE GESTIONARE A
RISCURILOR ÎN RELATIE CU PROCEDURILE DE RAPORTARE
FINANCIARĂ**

Angajamentul Societății față de integritate, responsabilitate și conduita etică este deosebit de important în domeniul mitei și prevenirii și detectării corupției.

Societatea se angajează să desfășoare activități în mod echitabil, onorabil, cu integritate și onestitate și în conformitate cu toate legile aplicabile. Societatea adoptă o abordare de toleranță zero la mită și corupție în toate relațiile sale comerciale, oriunde operează.

Compania are standarde interne și linii directoare privind due diligence cu terțe părți, conflicte de interese, cadouri și ospitalitate, care se concentrează pe atenuarea potențialelor riscuri de corupție.

Codul de Etică și Conduită al Rompetrol este aprobat de Consiliul de Administrație și se aplică tuturor directorilor, directorilor și angajaților, indiferent de natura relației contractuale cu Compania. Codul creează un cadru de referință pentru înțelegerea și punerea în practică a așteptărilor Companiei cu privire la comportamentul fiecărei persoane, în lumina principiilor de acțiune ale Companiei. Angajații Rompetrol urmează periodic cursuri de formare profesională, instruire privind standardele etice și conduita anticorupție.

Incidentele de denunțare sunt luate foarte în serios de către Societate și de către directorii săi. Orice reclamații sau acuzații primite sunt cercetate în mod corespunzător de către departamentele desemnate. Compania a stabilit și a menținut un canal deschis pentru a gestiona și discuta rapoartele interne referitoare la finanțe, control intern și fraudă, pentru a se asigura că toate rapoartele vor primi suficientă atenție. În conformitate cu Politica de raportare a neregulilor, investigațiile interne efectuate pe parcursul anului 2025 și până la data aprobării situațiilor



financiare nu au evidențiat niciun caz de abatere etică și neconformitate cu legile și reglementările aplicabile. Rezultatele tuturor investigațiilor interne au fost discutate cu organele statutare ale Companiei, care au concluzionat că avertismentele nu au fost confirmate.

5.7. ACTELE JURIDICE RAPORTATE

Rompetrol Rafinare a raportat actele juridice încheiate pe parcursul anului 2025 de către Societate în conformitate cu art. 108 din Legea nr. 24/2017 republicată, prin Rapoartele curente înregistrate la Societate cu nr. 3831/30 iunie 2025, nr. 5613/16 septembrie 2025 și 8031/30 decembrie 2025. De asemenea, Societatea a raportat și două adendumuri la tranzacțiile cu părțile afiliate în conformitate cu art. 108 din Legea nr. 24/2017, republicată având valoarea mai mare decât 5% din activul net al Societății conform Rapoartelor nr. 4498/31 iulie 2025 și nr. 6728/6 noiembrie 2025. În cadrul rapoartelor sus menționate Rompetrol Rafinare a raportat și tranzacțiile semnificative încheiate între părți afiliate ale RRC și filialele RRC, precum și tranzacțiile semnificative încheiate între filialele Societății.

Toate Raportele au fost transmise operatorului de piață (respectiv Bursei de Valori București), postate pe site-ul ASF (www.asfromania.ro) în secțiunea: Supraveghere/Piața de capital/Raportări electronice precum și pe site-ul Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/> în secțiunea Relația cu Investitorii/Rezultate financiare și rapoarte, subsecțiunea Rapoarte curente.

5.8. EVENIMENTE ULTERIOARE BILANȚULUI

Schimbări în conducerea Societății – Consiliul de Administrație

Prin *Raportul Curent nr. 650 publicat în 2 februarie 2026*, Societatea a informat acționarii asupra Hotărârii nr 1/2026 adoptată de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în 30 ianuarie 2026 privind modificări în componența Consiliul de Administrație, și anume:

- revocarea, începând cu data AGOA, a domnului Constantin Saragea din calitatea de membru în Consiliul de Administrație;
- revocarea, începând cu data AGOA, a domnului Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu din calitatea de membru în Consiliul de Administrație, ca urmare a demisiei acestuia comunicată RRC în data de 08.12.2025 și efectivă începând cu data de 12.12.2025;
- constatarea încetării mandatului de membru al Consiliului de Administrație al Societății a domnului Erik Sagiyeu ca urmare a cererii acestuia de renunțare la această calitate începând cu 25 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025);

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- constatarea încetării mandatului de administrator provizoriu al domnului Nazar Mukhametkali numit în această funcție ca urmare a demisiei domnului Erik Sagiyeu, începând cu 25 noiembrie 2025 (prima zi de mandat) și până la următoarea AGOA, conform Deciziei nr. 1 adoptată de Consiliul de Administrație în ședința din 25 noiembrie 2025, și astfel vacantarea unei poziții de administrator începând cu data ținerii acestei AGOA;
- alegerea a 3 (trei) noi membri în Consiliul de Administrație al Societății Rompetrol Rafinare S.A. având în vedere aprobările mai sus menționate, pentru un mandat începând cu data ținerii prezentei AGOA și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație aleși), după cum urmează:
 - o Domnul Alexandru Cordoș;
 - o Domnul Nazar Mukhametkali;
 - o Domnul Mihail-Silviu Pocora.

Prin *Raportul Curent nr. 915 publicat în 5 februarie 2026*, Societatea a informat acționarii și investitorii că, în data de 4 februarie 2026, a fost primită la registratura RRC acțiunea formulată de acționarul Ilias KULDZHANOV, prin care se solicită:

- anularea Hotărârii nr. 6/2025 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A. din data de 18.12.2025;
- obligarea societății Rompetrol Rafinare S.A. în calitate de “pârât” la organizarea unei proceduri competitive, transparente și nediscriminatorii (licitație) pentru selectarea furnizorilor de țiței;
- obligarea parâtei la plata cheltuielilor de judecată.

Cauza formează obiectul dosarului nr. 6769/118/2025 aflat pe rolul Tribunalului Constanta.

Prin *Raportul Curent nr. 1156 publicat în 13 februarie 2026*, Societatea a informat asupra Deciziei Consiliului de Administrație din 12 februarie 2026 privind numirea unor noi membri în Comitetele Consultative din cadrul Consiliului de Administrație, și anume:

- o în calitate de membru al Comitetului de Audit, pe domnul Mihail-Silviu Pocora, pentru un mandat începând cu data de 13 februarie 2026 și până la 30 aprilie 2026;
- o în calitate de membru al Comitetului de Strategie, pe domnul Alexandru Cordoș, pentru un mandat începând cu data de 13 februarie 2026 și până la 30 aprilie 2026.



RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE pentru exercițiul financiar 2025

Componența Comitetelor Consultative din cadrul Consiliului de Administrație sus menționată a fost aprobată ca urmare a alegerii domnilor Mihail-Silviu Pocora și Alexandru Cordoș în calitate de membri ai Consiliului de Administrație în baza Hotărârii nr. 1/2026 adoptată de AGOA desfășurată în data de 30 ianuarie 2026, pentru un mandat începând cu 30 ianuarie 2026 și până la 30 aprilie 2026.

Astfel, în prezent, componența celor 2 comitete consultative constituite la nivelul Consiliului de Administrație, este următoarea:

- **Comitetul de Audit:**
 - Dan-Alexandru Iancu - președinte
 - Adrian Tohănean – membru;
 - Mihail-Silviu Pocora - membru
- **Comitetul de Strategie:**
 - Yedil Utekov - președinte
 - Nazar Mukhametkali - membru
 - Tamila Mikulich - membru
 - Bogdan-Cătălin Steriopol – membru
 - Alexandru Cordoș - membru

Societatea a efectuat o revizuire a evenimentelor ulterioare datei bilanțului până la data emiterii situațiilor financiare și a stabilit că nu există evenimente ulterioare care ar putea necesita prezentarea în situațiile financiare.

Descrierea politicilor și a obiectivelor societății privind managementul riscului

A se vedea informațiile prezentate la capitolul „1.1.8. Activitatea privind managementul riscului”, subcapitol intitulat „Politicile și a obiectivelor societății privind managementul riscului”

Calendarul de Comunicare Financiară propus pentru anul 2026

Calendar financiar	Data
Prezentarea rezultatelor financiare preliminare, individuale și consolidate, pentru anul 2025 și Trimestrul IV 2025	27 februarie 2026 Vineri

ROMPETROL RAFINARE S.A.
RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Publicarea Raportului Anual 2025	27 martie 2026 <i>Vineri</i>
Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru aprobarea rezultatelor financiare anuale 2025	29 aprilie 2026 (prima convocare)/ 30 aprilie 2026 (a doua convocare) <i>Miercuri/Joi</i>
Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2026	29 mai 2026 <i>Vineri</i>
Prezentarea rezultatelor semestrului I și trimestrului II 2026	14 august 2026 <i>Vineri</i>
Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III și ianuarie – septembrie 2026	27 noiembrie 2026 <i>Vineri</i>
Conferințe telefonice și/sau întâlniri cu investitorii și analiștii financiari, după caz	la solicitare

Contact pentru Relația cu Investitorii

Rapoartele anuale, semestriale și trimestriale se pun la dispoziția acționarilor, la solicitarea acestora. Solicitățile se pot efectua și în format electronic, prin e-mail la adresa:

Investor.Relations.RRC@rompetrol.com.



6. ANEXE

ANEXA 1 - Modificări ale Actului Constitutiv al Societății

În anul 2025 nu au intervenit modificări și actualizări ale Actului Constitutiv al Societății.



***ANEXA 2 - Actele de numire/revocare în rândul membrilor administrației,
conducerii executive, auditorului.***

În anul de raportat, în rândul membrilor administrației și a conducerii executive au intervenit următoarele acte de numire, demisie:

1	Decizia nr 1 CA din 31 ianuarie 2025	- încetarea mandatului de administrator provizoriu și Președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. ale domnului Sergey Kheday începând cu data de 31 ianuarie 2025 (ultima zi de mandat) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de Președinte și administrator provizoriu - încetarea mandatului de administrator al domnului Pavel Romanenko începând cu data de 31 ianuarie 2025 (ultima zi de mandat) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de administrator
2	Decizia nr 2 CA din 31 ianuarie 2025	- numirea domnilor Yedil Utekov și Erik Sagiyeu în calitate de administratori provizorii/interimi pentru un mandat începând cu data de 1 februarie 2025 și până la următoarea întrunire a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A.
3	Decizia nr. 1 CA din 1 februarie 2025	- numirea domnului Yedil Utekov în calitate de președinte al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. pentru un mandat începând cu data de 1 februarie 2025 și până la următoarea întrunire a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A.
4	Hotărârea nr. 4/2026 AGOA din 29.04.2025	- Ca urmare a expirării mandatelor provizorii a 2 administratori interimari, alegerea următorilor 2 (doi) membri permanenți în Consiliul de Administrație al Societății pentru un mandat începând cu data Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 29 aprilie 2025 și care va expira la data de 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri ai Consiliului de Administrație): - o Domnul Yedil Utekov; - o Domnul Erik Sagiyeu.



5	Decizia nr. 1 CA din 13 mai 2025	- numirea domnului Yedil Utekov în calitate de Președinte al Consiliului de Administrație pentru un mandat începând cu 29 aprilie 2025 și până la 30 aprilie 2026 (data expirării mandatelor actualilor membri CA)
6	Decizia nr. 1 CA din 8 iulie 2025	- încetarea mandatului de Director General al RRC a domnului Florian-Daniel Pop începând cu 8 iulie 2025 (ultima zi de mandat fiind 7 iulie 2025) ca urmare a cererii de încetare a acestei funcții - Numirea domnului Sorin Graure în calitate de Director General al RRC începând cu 8 iulie 2025 și până la 30 aprilie 2026 (data expirării mandatului actualilor membri CA)
7	Decizia CA din 25 noiembrie 2025	- încetarea mandatului de administrator a domnului Erik Sagiyeu începând cu data de 25 noiembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 24 noiembrie 2025) ca urmare a formulării cererii de încetare a mandatului și a calității de membru CA. - numirea domnului Nazar Mukhametkali în calitate de administrator provizoriu/interim al Consiliului de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. pentru un mandat începând cu data de 25 noiembrie 2025 și până la următoarea întrunire a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Rompetrol Rafinare S.A.
9	Demisie înaintată Societății în 8 decembrie 2025	- încetarea mandatului de administrator a domnului Nicolae-Bogdan-Codruț Stănescu ca urmare a demisiei acestuia comunicată RRC în data de 8 decembrie 2025 și efectivă începând cu data de 12 decembrie 2025 (ultima zi de mandat fiind 11 decembrie 2025).



În anul de raportat, a intervenit modificarea auditorului financiar extern al Societății.

Având în vedere:

- expirarea în 2025 a duratei contractului pentru servicii de audit financiar încheiat cu firma Ernst & Young Assurance Services S.R.L.

- derularea procesului de selecție a ofertelor depuse de către mai multe firme de audit cu reputație pe piață, în vederea fundamentării propunerii de numire a auditorului cu privire atât la situațiile financiare cât și la raportarea de durabilitate/declarația de sustenabilitate,

în ședința AGOA din 29 aprilie 2025, acționarii Societății au **aprobat numirea PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în calitate de auditor financiar al Rompetrol Rafinare S.A., pe o perioadă de 4 (patru) ani, respectiv pentru auditarea situațiilor financiare ale Societății pentru exercițiile financiare 2025 - 2028, atât pentru desfășurarea auditului statutar cât și în scopul asigurării raportării privind durabilitatea cu privire la perioada anterior menționată, începând cu data prezentei Adunări.**



ANEXA 3 - Lista punctelor de lucru ale Rompetrol Rafinare

La finele anului 2025, Societatea deține două puncte de lucru, și anume:

- i) Punct de lucru situat în Năvodari, Bulevardul Năvodari, nr. 1 - 283, județul Constanța;
- și
- ii) Punctul de lucru situat în Ploiești, str. Văleni nr. 146, județul Prahova, care își desfășoară activitatea în spațiul aflat în proprietatea Societății, denumit “Rompetrol Rafinare - Punctul de lucru Rafinăria Vega”.



ANEXA 4 – Lista filialelor ROMPETROL RAFINARE

În prezent, Rompetrol Rafinare S.A. deține poziție de control în următoarele societăți:
în mod direct:

- **Rompetrol Logistics S.R.L.** (cu sediul în Ploiești, Str. Basarabilor nr. 7, județul Prahova, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J2008002556293, având Cod Unic de Înregistrare fiscală RO 14156698).

Obiectul principal de activitate al Rompetrol Logistics S.R.L. constă în *Închirierea și subînchirierea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate* - Cod CAEN 6820.

➤ Participație - 66,1911%.

- **Rompetrol Petrochemicals S.R.L.** (cu sediul în Năvodari, Bulevardul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, cam. 21, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J2002002681139, având Cod Unic de Înregistrare fiscală RO15077797).

Obiectul principal de activitate al Rompetrol Petrochemicals S.R.L. constă în *Fabricarea materialelor plastice în forme primare* - Cod CAEN 2016.

➤ Participație - 100%.

- **ROM OIL S.A.** (cu sediul în Zărnești, Str. Mare nr. 1, Parter, județul Brașov, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J1998000549087, având Cod Unic de Înregistrare fiscală RO 10600770).

Începând din 2017, obiectul principal de activitate al ROM OIL S.A. constă în *Închiriere și subînchiriere de bunuri imobiliare proprii sau închiriate* - Cod CAEN 6820.

➤ Participație - 99,9998508%.

- **Rompetrol Quality Control S.R.L.** (cu sediul în Navodari, Bulevardul Navodari nr. 215-Pavilion Administrativ, etaj 2 camera 220, județul Constanța, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J2004006775139, având Cod Unic de Înregistrare RO16542407).



Obiectul principal de activitate al Rompetrol Quality Control S.R.L. constă în *Activitati de testari si analize tehnice* - Cod CAEN 7120.

➤ Participație - 70,91%.

- **Rompetrol Downstream S.R.L.** (cu sediul în București, City Gate Northern Tower, Str. Piața Presei Libere nr. 3-5, etaj 2, sector 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J2000001716405, având Cod Unic de Înregistrare fiscal RO12751583).

Activitatea principală a Rompetrol Downstream S.R.L. constă în *Comert cu amanuntul al carburantilor pentru autovehicule* - Cod CAEN 4730.

➤ Participație - 99,994688898%.

în mod indirect:

- **Rompetrol Gas S.R.L.** (cu sediul în București, Str. Piața Presei Libere, City Gate Northern Tower, etaj 5, camerele 4 - 5, sector 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J2006011389408, având Cod Unic de Înregistrare fiscal RO18846690).

Activitatea principală a Rompetrol Gas S.R.L. constă în *Comerțul cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate* - Cod CAEN 4681.

- **Global Security Sistem S.A.** (cu sediul în București, Str. Constantin Căpitanu, nr.10, sector 1, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J1999010517400, având Cod Unic de Înregistrare fiscal RO12452549).

Activitatea principală a Global Security Sistem S.A. constă în *Activități de investigații și servicii private de protecție* - Cod CAEN 8001.

- Global Security Sistem S.A., sus menționată, are la rândul său o deținere de 100% în capitalul social al societății **GLOBAL SECURITY SYSTEM – FIRE SERVICES S.R.L.** (având J2017020521408, CUI 38602180 și activitate principală constând în *Activități de luptă împotriva incendiilor și de prevenire a acestora* – cod CAEN 8425)



ANEXA 5 - Lista părților afiliate Societății³²

Rompetrol Rafinare S.A. face parte din Grupul KMG International³³.

KMG International N.V. este deținută 100% de societatea "National Company "KazMunayGas" JSC.

Actionarii societății JSC "National Company "KazMunayGas" sunt (i) compania națională JSC Fondul Suveran de investiții din Kazahstan "Samruk-Kazyna" (67,42%), (ii) Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), (iii) Ministerul de Finante al Republicii Kazahstan (20%) - toate având sediul în Kazahstan, deținute în întregime de Statul Kazahstan, și (iv) acționari de tip listă (3%) – deținând acțiuni liber tranzacționate pe Bursa din Kazahstan.

Părțile afiliate sunt prezentate mai jos:

1. Companii cu sediul în România

- Oilfield Exploration Business Solutions S.A.
- Rompetrol Downstream S.R.L.
- Rompetrol Well Services S.A.
- Rompetrol Logistics S.R.L.
- Rominserv S.R.L.
- Rom Oil S.A.
- Global Security Sistem S.A.
- Global Security Systems – Fire Services S.R.L.
- Midia Green Energy S.A.³⁴
- Rompetrol Petrochemicals S.R.L.
- Rompetrol Quality Control S.R.L.
- Rompetrol Financial Group S.R.L.
- Rompetrol Gas S.R.L.
- Midia Marine Terminal S.R.L.
- KMG Rompetrol S.R.L.
- Byron Shipping S.R.L.

³² La acest punct sunt enumerate toate societățile din cadrul Grupului KMG International

³³ Până în martie 2014 cu denumirea Grupul Rompetrol

³⁴ Până în decembrie 2022 denumită Uzina Termoelectrică Midia S.A.

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- Rompetrol Energy S.A.
- KMG ROMPETROL DEVELOPMENT S.R.L.
- Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman S.A.
- KMG ROMPETROL SERVICES CENTER S.R.L.³⁵
- Rompetrol Renewables S.R.L.³⁶

2. Companii cu sediul în străinătate

- KMG International N.V.³⁷
- Byron Shipping LTD
- Întreprinderea Mixtă “Rompetrol Moldova” S.A.
- Rompetrol Georgia LTD
- Dynergies SAS (anterior denumita Rompetrol France SAS)
- Dyneff SAS
- TRG PETROL TICARET ANONIM ŞIRKETI
- Rompetrol Bulgaria JSC
- KazMunayGaz Trading A.G.
- DPPLN SAS (Depot Pétrolier de Port-la-Nouvelle SAS)
- Dyneff Retail SAS;
- DYNEFF ESPAGNE SL;
- FRANCE HABITAT TECH SAS;
- DYNEFF Trading SL;
- EPPLN SAS;
- NATGAS France SAS;
- CPA (Compagnie Parisienne des Asphaltes);
- DP FOS SA;
- SPR SA;
- ANEO SAS;
- BOISSONNADE COMBUSTIBLES SAS;
- “Paul ORRIOLS” COMBUSTIBLES DE CERDAGNE SAS;
- ETS ROSSIGNOL SAS;
- PLANTIER SAS;

³⁵ Cu vechea denumire ROMPETROL EXPLORATION & PRODUCTION S.R.L.

³⁶ Până în 28.10.2022 cu denumirea Rompetrol Drilling S.R.L.

³⁷ Până în luna martie 2014, cu denumirea de The Rompetrol Group N.V

**ROMPETROL RAFINARE S.A.****RAPORT ANUAL INDIVIDUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE
pentru exercitiul financiar 2025**

- ORCEYRE SAS;
- AUBAC SAS;
- TPDT SARL;
- ABC CARBURANTSALLO BEZIAT CARBURANTS SAS;
- GERAUD-TAMPIER SAS;
- DAVID RECOULES SAS;
- ALEGRI SAS.
- NEEL FRAISSE SAS
- TRAVAUX FORESTIERS ZAPLOTNY SAS;
- BOIS ENERGIE DES TERRITOIRES D'Auvergne SAS;
- FRANCE HABITAT ENR SAS;
- GLOBAL'ETHIC DELTA

Notă: în plus față de cele de mai sus, mai sunt înființate de asemenea 7 sucursale și reprezentanțe și asocieri în participațiune ale Grupului KMG International.



7. DECLARAȚII ȘI SEMNĂTURI

Pe baza celor mai bune informații disponibile, confirmăm că Situațiile Financiare Individuale, auditate, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, și Situațiile Financiare Consolidate, auditate, întocmite în conformitate cu standardele contabile aplicabile (Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”) aprobate de Uniunea Europeană), oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea privind Poziția Financiară a Societății și respectiv ale subsidiarelor sale incluse în procesul de consolidare a situațiilor financiare („Grupul RRC”), Performanța Financiară și Fluxurile de Numerar pentru exercițiul financiar al anului 2025. Acest Raport, întocmit în conformitate cu prevederile art. 65 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, și Anexei nr. 15 din Regulamentul nr. 5/2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară, pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2025, cuprinde informații corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanța Societății și a Grupului RRC, precum și o descriere a principalelor riscuri și incertitudini specifice activității desfășurate.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

Președinte
Yedil Utekov

Membru
Nazar Mukhametkali

Membru
Tamila Mikulich

Membru
Adrian Tohănean

Membru
Bogdan-Cătălin Steriopol

Membru
Alexandru Cordoș

Membru
Mihail-Silviu Pocora

CONDUCEREA EXECUTIVĂ:

Director General
Sorin Graure

Director Economic
Alexandru Stavarache

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUAȚII FINANCIARE INDIVIDUALE

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016

31 DECEMBRIE 2025

CUPRINS:	Pagina
Situația Individuală a Poziției financiare	3
Situația Individuală a Contului de profit și pierdere	4
Situația Individuală a altor elemente ale rezultatului global	5
Situația Individuală a Fluxurilor de trezorerie	6
Situația Individuală a Modificărilor capitalurilor proprii	7
Note explicative la Situațiile financiare individuale	8 - 98

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
la 31 decembrie 2025

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Imobilizări necorporale	3	69.644.213	69.802.263
Fond comercial	4	152.720	152.720
Imobilizări corporale	5	2.763.838.341	2.982.313.211
Drepturi de utilizare a activelor	6	53.466.253	47.814.036
Investiții în filiale	8	3.651.530.174	3.741.084.832
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	25	92.218.012	64.440.282
Creanțe imobilizate	7	544.026.880	27.754.000
Total active imobilizate		7.174.876.593	6.933.361.344
Stocuri	9	1.133.073.651	1.352.193.135
Creanțe comerciale și alte creanțe	10	1.893.394.531	1.315.421.500
Instrumente financiare derivate	32	65.383.334	-
Casa și conturi la bănci	11	202.434.632	401.448.104
Total active circulante		3.294.286.148	3.069.062.739
TOTAL ACTIVE		10.469.162.741	10.002.424.083
Capital social subscris	12	2.655.920.573	2.655.920.573
Prime de capital	12	232.637.107	232.637.107
Rezerve din reevaluare, net de impactul din impozitul pe profit amânat	12	431.603.729	508.991.799
Alte rezerve	12	3.553.293.629	3.466.473.085
Pierdere reportată		(5.317.487.722)	(4.909.342.958)
Profit / (Pierdere) net(ă) în an		268.679.025	(470.813.809)
Total capitaluri proprii		1.824.646.341	1.483.865.797
Împrumut de la bănci pe termen lung	16	1.192.198.656	1.317.919.120
Provizioane	18	489.207.604	501.826.097
Datorii leasing	17	57.585.433	50.193.790
Alte datorii pe termen lung	19	314.210.197	-
Total datorii pe termen lung		2.053.201.890	1.869.939.007
Datorii comerciale și alte datorii	13	5.942.645.164	6.168.801.187
Datorii contractuale	14	397.421.662	210.990.531
Datorii leasing	17	2.764.852	2.855.664
Instrumente financiare derivate	32	-	16.188.271
Împrumut de la societati afiliate pe termen scurt	15	30.818.507	30.820.089
Împrumut de la bănci pe termen scurt	15	205.873.083	218.963.537
Impozitul pe profit de plată	25	11.791.242	-
Total datorii curente		6.591.314.510	6.648.619.279
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		10.469.162.741	10.002.424.083

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Cifra de afaceri din contracte cu clienții	20	17.313.621.919	15.014.243.836
Costul producție vândute	21	(16.579.085.732)	(14.413.354.318)
Profit brut		734.536.187	600.889.518
Cheltuieli de desfacere și general administrative	22	(471.608.807)	(500.979.963)
Alte cheltuieli operaționale	23	(244.642.181)	(217.145.575)
Alte venituri operaționale	23	267.758.250	151.769.016
Profit operațional		286.043.449	34.532.996
Cheltuieli financiare	24	(592.555.097)	(539.245.395)
Venituri financiare	24	150.266.985	323.057.464
(Pierderi) / caștiguri din diferențele de curs valutar, net	24	422.847.459	(332.065.569)
Profit / (Pierdere) brut/ă înainte de impozitare		266.602.797	(513.720.504)
Impozitul pe profit (venit)	25	2.076.228	42.906.695
Profit / (Pierdere netă) a anului curent		268.679.025	(470.813.809)
Rezultatul pe acțiune (bani/acțiune)			
De bază	28	1,01	(1,77)
Diluat	28	0,36	(1,77)

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton

Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ ALTOR ELEMENTE ALE REZULTATULUI GLOBAL
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	ianuarie - decembrie 2025	ianuarie - decembrie 2024
Profit / (Pierdere) net/ă	268.679.025	(470.813.809)
Alte elemente ale rezultatului global	-	-
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	74.872.103	(11.094.849)
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	74.872.103	(11.094.849)
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>		
(Pierderi)/câștiguri actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	(2.770.585)	3.160.769
Total alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclassificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):	(2.770.585)	3.160.769
Total alte elemente ale rezultatului global, net de impozite, în an	72.101.519	(7.934.080)
Total rezultat global, în an	340.780.544	(478.747.889)

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Note	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Profit /(Pierdere) înainte de impozitul pe profit		266.602.797	(513.720.504)
<i>Ajustări pentru:</i>			
Depreciere și amortizare	21, 22	413.575.466	453.339.167
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	23	5.633.675	(40.034.510)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	23	(29.300.738)	2.633.395
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale, net		(16.159.691)	19.738.358
Pierdere / (castig) din recunoasterea investițiilor financiare la valoarea justă		89.554.658	(209.186.340)
Provizion pentru mediu și alte datorii	18	(16.414.411)	10.458.617
Provizion pentru beneficii la pensionare	18	293.827	1.471.112
Cheltuieli privind penalități		28.903.094	6.342.623
Rata de actualizare leasing	17	1.721.895	1.765.054
Rata de actualizare provizion de mediu	18	731.509	(6.556.050)
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		405.303.048	477.646.981
Venituri din dobânzi		(51.188.549)	(47.382.731)
Venituri din dividende		(3.834.449)	(98.984)
Ajustări pentru pierderea / câștigul din cedările de imobilizări corporale	23	213.674	-
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	23	9.142.850	-
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	24	(203.610.246)	251.857.391
Numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		901.168.408	408.273.579
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>			
Creanțe și cheltuieli în avans		(981.330.994)	189.112.109
Stocuri		204.342.958	140.329.672
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		(108.729.964)	(313.820.285)
Modificări nete în capitalul circulant:		(885.718.000)	15.621.496
Impozitul pe profit plătit / recuperat		11.536.259	(141.346.991)
Intrări nete de numerar din activitatea de exploatare		26.986.667	282.548.084
Flux de numerar din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale		(174.409.292)	(673.532.018)
Achiziții de imobilizări necorporale		(1.186.908)	(1.666.052)
Dividende primite		3.834.449	98.984
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		2.944	-
Dobânzi încasate		51.188.549	47.382.731
	2ab)		
Flux de numerar utilizat/generat din creante cash pooling	13	(119.997.108)	169.799.471
Ieșiri nete de numerar din activitatea de investiții		(240.567.366)	(457.916.884)
Flux de numerar din activitatea de finanțare			
	2ab)		
Flux de numerar utilizat/generat din datorii cash pooling	13	482.822.452	342.185.506
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci		-	400.655.519
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci		(12.702.347)	(373.539.724)
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci		1.238.686.232	45.763.000
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci		(1.284.222.251)	-
Împrumuturi pe termen scurt trase de la acționari și partile afiliate		-	30.614.462
Rambursări de leasing		(4.713.811)	(4.736.590)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(405.303.048)	(477.646.982)
Intrări / (ieșiri) nete de numerar din activitatea de finanțare		14.567.227	(36.704.809)
Creștere / (Descreștere) netă a disponibilităților		(199.013.472)	(212.073.609)
Numerar la începutul perioadei		401.448.104	613.521.713
Numerar la sfârșitul perioadei		202.434.632	401.448.104

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton

Contabil Șef

Notele explicative de la 1 la 34 sunt parte integrantă a acestor situații financiare.

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA INDIVIDUALĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
la 31 decembrie

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

	Capital subscris	Prima de capital	Pierdere reportata	Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii	Alte rezerve	Total capitaluri
1 ianuarie 2024	2.655.920.573	232.637.107	(5.048.861.112)	648.509.953	3.474.407.165	1.962.613.686
Pierdere netă pe 2024	-	-	(470.813.809)	-	-	(470.813.809)
Câștiguri/pierderi actuariale aferente planului de beneficii determinate	-	-	-	-	3.160.769	3.160.769
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	(11.094.849)	(11.094.849)
Total alte elemente ale rezultatului global 2024	-	-	-	-	(7.934.080)	(7.934.080)
Total rezultat global al exercițiului 2024	-	-	(470.813.809)	-	(7.934.080)	(478.747.889)
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată, transferat în rezultatul reportat	-	-	139.518.154	(139.518.154)	-	-
1 ianuarie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.380.156.767)	508.991.799	3.466.473.085	1.483.865.797
Profit net 2025	-	-	268.679.025	-	-	268.679.025
Câștiguri/pierderi actuariale aferente planului de beneficii determinate	-	-	-	-	(2.770.585)	(2.770.585)
Câștiguri/(pierderi) din acoperirea fluxului de numerar	-	-	-	-	74.872.103	74.872.103
Total alte elemente ale rezultatului global 2025	-	-	-	-	72.101.519	72.101.519
Total rezultat global al exercițiului 2025	-	-	268.679.025	-	72.101.519	340.780.543
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată, transferat în rezultatul reportat	-	-	77.388.071	(77.388.071)	-	-
Transfer la rezerva legală	-	-	(14.719.026)	-	14.719.026	-
31 decembrie 2025	2.655.920.573	232.637.107	(5.048.808.697)	431.603.729	3.553.293.629	1.824.646.341

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV

Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE

Director Economic

SORIN GRAURE

Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton

Contabil Șef

1. PREZENTARE GENERALA

Rompetrol Rafinare SA (denumită în continuare "Societatea") este o societate înființată în conformitate cu legile din România. "Societatea" operează două rafinării Petromidia și Vega cât și sectorul petrochimic. Rafinăria Petromidia este rafinăria cu cea mai mare capacitate (de 5 milioane tone țiței/an capacitate instalată) și singura pe litoralul românesc al Mării Neagre, care prelucrează, în exclusivitate, țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se află în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Rompetrol Rafinare SA are amplasate toate instalațiile de producție în România. Numărul de angajați al Societății la 31 decembrie 2025 este de 1.194, respectiv 1.176 la 31 decembrie 2024.

Sediul societății Rompetrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București din anul 2004.

Societatea este parte a grupului KMG International. Situațiile financiare anuale consolidate sunt întocmite la nivelul societății mamă KMG International N.V. având sediul social la World Trade Center, Strawinskylaan 807, Tower A, etaj 8, 1077 XX, Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al KMG International N.V. este Societatea "National Welfare Fund Samruk Kazyna" JSC, cu sediul în Kazakhstan.

Rompetrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

Societatea întocmește de asemenea situații financiare consolidate care au caracter public și sunt disponibile pe website-ul societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu Investitorii.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Situațiile financiare individuale ale Societății sunt întocmite în conformitate cu prevederile Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("OMFP 2844/2016"), cu modificările și completările ulterioare, aplicabile societăților ale căror valori mobiliare sunt admise la tranzacționare pe o piață reglementată. OMFP 2844/2016 a înlocuit fostul Ordin al Ministrului Finanțelor Publice nr. 1286/2012, în temeiul căruia Societatea a adoptat pentru prima dată IFRS ca bază pentru întocmirea situațiilor sale financiare individuale, cu efect pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2012.

Aceste prevederi ale situațiilor financiare individuale sunt conforme cu cerințele Standardelor Internaționale de Raportare Financiară, așa cum sunt aprobate și adoptate de Uniunea Europeană, cu excepția reglementărilor IAS 21, Efectele modificărilor ratelor de schimb valutar, efectele variației cursului de schimb în ceea ce privește determinarea monedei funcționale, așa cum este descris mai jos.

În scopul pregătirii acestor situații financiare individuale, în conformitate cu cerințele legislative românești, societatea este obligată să își mențină evidențele contabile și să întocmească situațiile financiare în moneda națională, leul românesc (RON). În consecință, ca o derogare de la cerințele IAS 21, care în mod normal ar obliga o entitate să își determine moneda funcțională pe baza mediului economic primar în care își desfășoară activitatea, moneda funcțională și de prezentare a Societății este considerată a fi leul românesc (RON) în virtutea acestei cerințe regulamentare.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Situațiile financiare individuale au fost întocmite pe baza costului istoric, cu excepția următoarelor elemente care sunt evaluate pe o bază alternativă la fiecare dată de raportare: instrumentele financiare și investițiile în filiale care sunt clasificate și evaluate la valoarea justă prin profit și pierdere; precum și imobilizările corporale care sunt evaluate la valoarea justă, cu modificările recunoscute prin alte elemente ale rezultatului global (plus de reevaluare), respectiv.

Situațiile financiare separate sunt prezentate în lei românești (RON) și toate sumele sunt rotunjite la cel mai apropiat quantum în RON, cu excepția cazului în care se precizează altfel.

b) Principiul continuității

Situațiile financiare ale Societății au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, activul net al Societății a avut valoarea de 1.825 milioane RON, și respectiv 1.484 milioane RON. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025 Societatea a înregistrat un profit de 269 milioane RON (31 decembrie 2024: pierdere de 471 milioane RON). Profitul înregistrat în 2025 a fost alcătuit din profit operațional în valoare de 286 milioane RON (31 decembrie 2024: profit operațional de 35 milioane RON) și pierderi financiare de 19 milioane RON (31 decembrie 2024: pierderi 548 milioane RON). Profitul operațional înregistrat în 2025 a fost determinat de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament al produselor albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, un accent puternic pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

Managementul a analizat bugetele aprobate pentru anii următori, inclusiv proiecțiile de flux de numerar asociate care iau în considerare împrumuturile bancare contractate și facilitățile de credit neutilizate, și a ajuns la concluzia că Societatea va avea resurse disponibile pentru a acoperi datoriile pe măsură ce vor deveni scadente.

La 16 martie 2026, Societatea a primit o scrisoare de susținere de la principalul său acționar, KMG International NV, valabilă pentru următoarele 13 luni de la data aprobării situațiilor financiare. Scrisoarea de susținere oferă confirmarea faptului că acționarul va continua să sprijine Societatea în îndeplinirea obligațiilor sale pe măsură ce acestea devin scadente. La 31 decembrie 2025, situația poziției financiare a Societății include datorii intragrup în valoare de 5.466 milioane RON și creanțe intragrup de 1.409 milioane RON. După excluderea soldurilor intra-grup, Societatea a înregistrat active circulante nete de 760 milioane RON (2024: 1.423 milioane RON).

Conducerea consideră că sprijinul din partea KMG International NV și a băncilor este suficient pentru a permite Societății să își continue operațiunile și să își soluționeze obligațiile în cursul obișnuit al activității, fără cedarea substanțială a activelor, ca urmare a forțelor externe, reducerea dimensiunii operațiunilor sale sau acțiuni similare.

În evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea conform principiului continuității exploatării, conducerea a analizat impactul potențial al recentelor evoluții geopolitice, inclusiv tensiunile sporite din Orientul Mijlociu care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, factori ce au contribuit la creșterea volatilității pe piețele globale de energie.

Operațiunile de rafinare ale Societății procesează în principal țiței furnizat din Kazahstan în baza unor acorduri comerciale. Ca atare, Societatea nu are o expunere operațională directă la livrările de țiței provenind din zonele afectate în prezent de tensiunile geopolitice. Cu toate acestea, conducerea a luat în considerare potențialele efecte indirecte ale acestor evoluții, inclusiv volatilitatea prețurilor internaționale ale țițeiului, posibilele perturbări în fluxurile comerciale globale și rutele de transport, precum și incertitudinea extinsă de pe piețele energetice.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Pe baza analizelor efectuate și a informațiilor disponibile la data aprobării acestor situații financiare individuale, conducerea a concluzionat că aceste evoluții nu generează incertitudini semnificative care să ridice îndoieli cu privire la capacitatea Societății de a-și continua activitatea în viitorul previzibil. Pentru aspecte legate de schimbările climatice și impact asupra situațiilor financiare ale Societății, vă rugăm să consultați Nota 31.

Având în vedere bugetul Societății pentru 2026, strategia sa de dezvoltare pe termen mediu, care presupune că Societatea își va continua activitatea în viitorul previzibil prin creșterea marjelor de rafinare și a profiturilor operaționale și își va plăti toate obligațiile în cursul normal al activității, managementul Societății consideră că pregătirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este adecvată.

Politicele contabile adoptate sunt în concordanță cu cele ale exercițiului financiar precedent. Modificările cu data de aplicare începând cu 1 ianuarie 2025 nu au un impact material asupra situațiilor financiare interimare.

c) Schimbarea politicilor contabile

Standardele/amendamentele care sunt în vigoare și au fost adoptate de Uniunea Europeană Politicile contabile adoptate sunt conforme cu cele din exercițiul financiar precedent, cu excepția următoarelor IFRS și amendamente la IFRS care au fost adoptate de către Societate începând cu data de 1 ianuarie 2025:

- **Amendamente la IAS 21 Lipsa caracterului convertibil (Emise la 15 august 2023 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2025 sau ulterior acestei date).**

În august 2023, IASB a emis amendamente la IAS 21 pentru a ajuta entitățile să evalueze caracterul convertibil între două monede și să determine cursul de schimb la vedere (spot) atunci când convertibilitatea lipsește. O entitate este afectată de aceste amendamente atunci când are o tranzacție sau o operațiune într-o monedă străină care nu este convertibilă într-o altă monedă la o dată de evaluare, pentru un scop specificat. Amendamentele la IAS 21 nu oferă cerințe detaliate privind modul de estimare a cursului de schimb la vedere. În schimb, acestea stabilesc un cadru prin care o entitate poate determina cursul de schimb la vedere la data evaluării. Atunci când se aplică noile cerințe, nu este permisă retratarea informațiilor comparative. Este obligatorie convertirea sumelor afectate la cursurile de schimb la vedere estimate la data aplicării inițiale, cu o ajustare a rezultatului reportat sau a rezervei pentru diferențe de curs din conversie.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen

Anumite standarde și interpretări noi au fost emise, acestea fiind obligatorii pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date, și pe care Societatea nu le-a adoptat anticipat.

- **Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 30 mai 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date).

La 30 mai 2024, IASB a emis amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 pentru a:

- (a) clarifica data recunoașterii și derecunoașterii anumitor active și datorii financiare, cu o nouă excepție pentru unele datorii financiare decontate printr-un sistem electronic de transfer de numerar;
- (b) clarifica și adăuga îndrumări suplimentare pentru evaluarea faptului dacă un activ financiar îndeplinește criteriul privind plata exclusivă a principalului și a dobânzii (SPPI);
- (c) adăuga noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru anumite instrumente cu clauze contractuale care pot modifica fluxurile de trezorerie (cum ar fi unele instrumente cu caracteristici legate de îndeplinirea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernanță (ESG)); și
- (d) actualiza prezentarea informațiilor pentru instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).

Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Societății.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- **IFRS 18 Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare** (emis la 9 aprilie 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

În aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18, noul standard privind prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare, cu accent pe actualizările situației profitului sau pierderii. Principalele concepte noi introduse de IFRS 18 se referă la:

- structura situației profitului sau pierderii;
- cerințele de prezentare a informațiilor în situațiile financiare pentru anumiți indicatori de performanță aferenți profitului sau pierderii, care sunt raportați în afara situațiilor financiare ale unei entități (respectiv, indicatori de performanță definiți de conducere); și
- principii consolidate privind agregarea și dezagregarea, care se aplică situațiilor financiare principale și notelor în general.

IFRS 18 va înlocui IAS 1; multe dintre celelalte principii existente în IAS 1 sunt menținute, cu modificări limitate.

IFRS 18 nu va influența recunoașterea sau evaluarea elementelor din situațiile financiare, însă ar putea modifica ceea ce o entitate raportează drept „profitul sau pierderea operațională”. IFRS 18 se va aplica pentru perioadele de raportare care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date și se aplică, de asemenea, informațiilor comparative. Conducerea evaluează în mod activ impactul aplicării acestor amendamente la nivelul Societății. Deoarece evaluarea este în curs de desfășurare și rămâne într-un stadiu preliminar, prezentarea unor informații mai detaliate nu poate fi furnizată în mod rezonabil în acest moment. Data planificată pentru adoptare este 1 ianuarie 2027.

Societatea se află în etapele incipiente ale proiectului său de implementare a IFRS 18. Activitățile cheie sunt planificate pentru a doua jumătate a anului 2026 și se preconizează că vor include, printre altele: o analiză detaliată a domeniului de aplicare și a impactului; identificarea modificărilor necesare ale politicilor contabile, ale formatelor de prezentare a situațiilor financiare și ale prezentărilor de informații aferente; evaluarea modificărilor necesare aduse sistemelor, proceselor și controalelor interne; precum și întocmirea situațiilor financiare pro-forma conform IFRS 18.

Societatea se așteaptă să fie în măsură să furnizeze informații mai cuprinzătoare și din ce în ce mai detaliate, inclusiv, acolo unde este cazul și estimabil în mod fiabil, informații cantitative privind efectele anticipate asupra contului de profit sau pierdere și notele aferente, în situațiile sale financiare pentru anul care se încheie la 31 decembrie 2026.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor** (emis la 9 mai 2024, ulterior amendat la 21 august 2025 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis un nou Standard de Contabilitate IFRS pentru filiale. IFRS 19 permite filialelor eligibile să utilizeze Standardele de Contabilitate IFRS cu cerințe reduse de prezentare a informațiilor. Aplicarea IFRS 19 va reduce costurile de întocmire a situațiilor financiare ale filialelor, menținând în același timp utilitatea informațiilor pentru utilizatorii acestor situații financiare. Filialele care utilizează Standardele de Contabilitate IFRS pentru propriile situații financiare furnizează informații care pot fi disproporționate în raport cu nevoile de informare ale utilizatorilor lor. IFRS 19 va soluționa aceste provocări prin:

- permiterea filialelor să mențină un singur set de înregistrări contabile – pentru a satisface atât nevoile societății-mamă, cât și pe cele ale utilizatorilor propriilor situații financiare;
- reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor – IFRS 19 permite o prezentare redusă a informațiilor, mai bine adaptată nevoilor utilizatorilor situațiilor financiare ale acestora.

În august 2025, IASB a emis amendamente la IFRS 19 *Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor*, care sprijină filialele eligibile prin reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor pentru standardele și amendamentele emise între februarie 2021 și mai 2024, în special: IFRS 18 *Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare*; *Angajamente de finanțare a furnizorilor* (amendamente la IAS 7 și IFRS 7); *Reforma fiscală internațională — Normele model din Pilonul doi* (amendamente la IAS 12); *Lipsa caracterului convertibil* (amendamente la IAS 21); și *Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare* (amendamente la IFRS 9 și IFRS 7). Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Societății.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate** (emis la 30 ianuarie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2016 sau ulterior acestei date).

IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS să continue să recunoască sumele legate de reglementarea tarifelor în conformitate cu cerințele GAAP anterioare, în momentul adoptării Standardelor de Contabilitate IFRS. Totuși, pentru a spori comparabilitatea cu entitățile care aplică deja Standardele de Contabilitate IFRS și care nu recunosc astfel de sume, standardul impune ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care prezintă deja situații financiare în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea acestui standard. Acest standard va intra în vigoare la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB. Conducerea este în curs de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Societății.

- **Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv (joint venture) – Amendamente la IFRS 10 și IAS 28** (emise la 11 septembrie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB).

Aceste amendamente vizează o neconcordanță între cerințele IFRS 10 și cele din IAS 28 în ceea ce privește vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv. Principala consecință a amendamentelor este faptul că un câștig sau o pierdere integrală este recunoscută atunci când o tranzacție implică o afacere. Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu constituie o afacere, chiar dacă aceste active sunt deținute de o filială. În anul 2015, IASB a decis să amâne pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestor amendamente. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Societății.

- **Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură – Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 18 decembrie 2024 și în vigoare de la 1 ianuarie 2026).

IASB a emis amendamente pentru a ajuta companiile să raporteze mai bine efectele financiare ale contractelor de energie electrică dependentă de natură, care sunt adesea structurate ca acorduri de achiziție de energie (PPA). Cerințele contabile actuale pot să nu surprindă în mod adecvat modul în care aceste contracte afectează performanța unei companii. Pentru a permite companiilor să reflecte mai bine aceste contracte în situațiile financiare, IASB a adus amendamente specifice la IFRS 9 *Instrumente financiare* și IFRS 7 *Instrumente financiare: Prezentarea informațiilor*. Amendamentele includ: (a) clarificarea aplicării cerințelor privind „utilizarea proprie” (own-use); (b) relaxarea anumitor cerințe de contabilitate de acoperire (hedge accounting) dacă aceste contracte sunt utilizate ca instrumente de acoperire; și (c) adăugarea de noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru a permite investitorilor să înțeleagă efectul acestor contracte asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Societății.

e) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data raportării. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea afectează acea perioadă sau în perioada revizuirii și în perioadele următoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul și alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustări materiale asupra activelor și datoriilor în următorul exercițiu financiar, sunt descrise mai jos. Societatea a bazat ipotezele și estimările făcute pe parametri disponibili la momentul pregătirii situațiilor financiare consolidate. Totuși, circumstanțele existente și ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbărilor din piață sau circumstanțelor care apar și sunt dincolo de controlul Societății. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze atunci când apar.

- Prezentarea accizelor

Societatea este supus accizelor pentru anumite produse petroliere, în conformitate cu legislația fiscală aplicabilă. Accizele devin exigibile în momentul eliberării pentru consum a produselor accizabile, fapt care survine atunci când produsele părăsesc regimul de antrepozit fiscal.

Accizele sunt determinate pe baza cantității fizice de produse eliberate pentru consum și a ratelor statutare aplicabile stabilite prin lege, și nu depind de prețul de vânzare al produselor.

În evaluarea prezentării contabile adecvate, conducerea a analizat dacă accizele reprezintă sume colectate în numele autorităților guvernamentale sau o obligație fiscală a entității. Deși Societatea, în calitate de antrepozitar autorizat, este responsabil pentru calcularea, declararea și plata accizelor care devin exigibile la momentul eliberării pentru consum, conducerea a concluzionat că substanța economică a accizelor este aceea de sume colectate în numele autorităților guvernamentale, mai degrabă decât o obligație fiscală a Societății legată de propriile sale operațiuni.

Această concluzie reflectă următoarele considerente:

- Accizele sunt suportate de consumatorul final – Acciza este, în ultimă instanță, o taxă pe consum. Societatea nu suportă sarcina economică a taxei; dimpotrivă, aceasta este inclusă în prețul facturat clienților și este transferată integral consumatorului final.
- Societatea acționează ca un agent intermediar de colectare – Rolul Societății este de a colecta acciza de la clienți ca parte a prețului de vânzare și de a vira sumele corespunzătoare către Stat. Societatea nu reține niciun beneficiu economic din acciza colectată și nu are putere de decizie asupra cotei sau aplicabilității taxei.
- Taxa nu depinde de deciziile de preț ale Societății – Cotele accizelor sunt stabilite prin lege și sunt determinate prin raportare la cantități fizice, nu prin politica comercială de prețuri a Societății. Societatea nu are capacitatea de a influența valoarea accizei de plată, fapt ce susține suplimentar punctul de vedere conform căruia acesta acționează în calitate de agent.

În consecință, Societatea a concluzionat că accizele reprezintă sume colectate în numele Statului și nu constituie venituri ale Societății. Prin urmare, veniturile sunt prezentate net de accize în contul de profit sau pierdere.

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Societatea contabilizează imobilizările corporale la valoarea justă, reflectând modificările din această reevaluare în situațiile financiare întocmite pentru anul respectiv. Valoarea justă este determinată pe baza reevaluărilor efectuate de obicei de profesioniști calificați în evaluare, membri ai unor organisme profesionale recunoscute la nivel național și internațional în domeniul expertizei în evaluare. Reevaluările sunt de obicei efectuate la fiecare trei ani și implică determinarea costului net de înlocuire, ajustat în funcție de rezultatele unui test de uzură economică pentru activele reevaluate, care este corelat cu testul de depreciere efectuat la nivelul unității generatoare de numerar (UGN) la care sunt alocate respectivele active.

Societatea a angajat un specialist independent în evaluarea valorii juste la data de 31 decembrie 2023 pentru imobilizările corporale.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

În fiecare an, conducerea colaborează cu evaluatori independenți externi pentru a determina dacă valorile contabile diferă substanțial de valorile lor juste, calculând suma recuperabilă a unităților generatoare de numerar (UGN) ale acestora. Ca parte a procesului de testare a deprecierei la sfârșitul anului, efectuat la 31 decembrie 2025, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizările corporale reevaluate ale Societății. Exercițiul de testare a deprecierei pentru cele două unități generatoare de numerar (CGU) a indicat că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere. Valoarea recuperabilă (determinată ca valoarea justă minus costurile de vânzare) a fost considerată de către conducere ca un indicator substituit pentru reevaluare și ca bază pentru a concluziona că valorile contabile la 31 decembrie 2025 sunt, în mod semnificativ, în concordanță cu valorile juste. Un exercițiu de evaluare la valoarea justă va fi efectuat pentru data de 31 decembrie 2026.

În determinarea măsurătorii valorii juste, s-a luat în considerare impactul posibilelor aspecte legate de climă, inclusiv legislația, care ar putea afecta măsurarea valorii juste a activelor și datoriilor din situațiile financiare, având în vedere progresul strategiei de decarbonizare stabilit la nivelul Grupului KMG1. Asumările cheie utilizate pentru determinarea valorii juste sunt prezentate în Nota 2 g), Nota 5.

- Deprecierea activelor nemonetare

Societatea face o evaluare la 31 decembrie pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau când se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizări corporale, incluzând dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere.

Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximum dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Managementul a stabilit valoarea recuperabilă ca fiind valoarea justă minus costurile aferente vânzării. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea inițială a deprecierei s-au schimbat.

Societatea își bazează calculul deprecierei pe bugetele și previziunile detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale Societății. Bugetele și previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acoperă în general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimări de gestionare ale prețurilor viitoare ale mărfurilor, cererii și ofertei pieței și marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesită utilizarea unor estimări și ipoteze precum prețurile petrolului pe termen lung (luând în considerare prețurile curente și istorice, tendințele prețurilor și factorii asociați), ratele de actualizare, costurile de exploatare și cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimări și ipoteze sunt supuse riscului și incertitudinii. Prin urmare, există posibilitatea ca modificările circumstanțelor să aibă impact asupra acestor proiecții, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar.

Este posibil ca tranziția energetică să afecteze cererea viitoare pentru anumite produse rafinate, prețurile petrolului și nivelul marjelor, ceea ce poate afecta valoarea recuperabilă a imobilizărilor și echipamentelor.

Societatea monitorizează în mod constant cele mai recente reglementări în legătură cu problemele legate de climă, precum și evoluțiile din sector în ceea ce privește tranziția energetică. Estimările contabile materiale făcute de conducere încorporează efectele viitoare ale propriilor decizii strategice și angajamentele Societății privind respectarea portofoliului sau de obiective de tranziție energetică, impactul pe termen mediu și lung al aspectelor legate de clima și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon. Societatea va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării pentru a reflecta sensibilitatea la modificările ipotezelor. Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de sensibilitate, sunt prezentate și explicate în Nota 5.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- Evaluarea valorii juste a investițiilor în filiale

Societatea are investiții în filiale la 31 decembrie 2025, care sunt evaluate la valoarea justă prin profit sau pierdere. Societatea evaluează anual valoarea justă a filialelor prin evaluare externă.

Evaluarea acestora reprezintă ierarhia valorii juste de Nivelul 3, pentru care prețurile cotate pe o piață activă sunt indisponibile și a cărei valoare este determinată de tehnici interne de evaluare care utilizează în general date neobservabile.

Societatea își bazează calculul valorii juste pe bugete și previziuni detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare filială. Bugetele și previziunile utilizate acoperă în general o perioadă de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimările managementului privind prețurile viitoare ale mărfurilor, cererea și oferta de pe piață și marjele produselor. Atunci când determină măsurarea valorii juste, Societatea ia în considerare, de asemenea, potențiale aspecte legate de climă, inclusiv legislația. Mai multe detalii despre investițiile în filiale sunt dezvăluite și explicate în continuare în Nota 7.

Provizion pentru obligațiile de mediu

Societatea este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gros și retail, precum și alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Societatea să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile în vigoare. Societatea efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehnici și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cuantumul ieșirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe ieșiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Societății. Când valoarea finală a acestor obligații diferă de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Societății.

Schimbările climatice și tranziția energetică pot genera costuri suplimentare de mediu pentru activele industriei de petrol și gaze, crescând astfel valoarea actuală a provizioanelor de mediu asociate, totuși, având în vedere procesul în curs de analiză a impactului potențial al schimbărilor climatice, conducerea nu se așteaptă ca nicio schimbare rezonabilă în intervalul de timp preconizat să aibă un efect material asupra provizioanelor de mediu.

Principalele asumări folosite pentru calculul obligațiilor de mediu sunt următoarele: cronologia estimată pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare legate de batalele Vega, tarifele utilizate pentru calcul provizionului ținând cont de informațiile recente de pe piață pentru toate componentele serviciilor ce urmează a fi efectuate, cantitățile de sol contaminat ce urmează a fi tratate, luând în considerare că volumele după aplicarea tratamentelor pot diferi de cantitățile menționate în permisul de mediu valabil, și rata de actualizare.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 18.

- Creanțele cu impozitul pe profit amânat

Creanțele cu impozitul pe profit amânat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile precum și pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creanțelor privind impozitul pe profit este influențată de judecăți de valoare ale managementului cu privire la momentul realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală și operațională.

Valoarea contabilă a activelor privind impozitul amânat este revizuită la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și redusă în măsură în care nu mai este probabil să existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totală sau parțială a impozitului amânat. Activele privind impozitul amânat nerecunoscut sunt reevaluate la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și sunt recunoscute în măsură în care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor să fie disponibil pentru a permite recuperarea creanței privind impozitul amânat.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Pentru a evalua recuperabilitatea creanțelor privind impozitul amânat, Societatea se bazează pe aceleași ipoteze de previziune utilizate în altă parte în situațiile financiare și în alte rapoarte ale managementului, care, printre altele, reflectă impactul potențial al dezvoltării climatice asupra afacerii.

Detalii suplimentare privind impozitul amânat și pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul amânat sunt prezentate în Nota 25.

- Valoarea contabilă a creanțelor comerciale

Societatea a determinat o matrice de depreciere bazată pe datele istorice privind creanțele neîncasate, ajustată cu factori specifici aferenți debitorilor și mediului economic. Societatea consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMGI. În anumite cazuri, Societatea poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Societatea să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri ale condițiilor de creditare deținute de Societate. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

- Provizioane pentru litigii

Societatea analizează în mod regulat expunerea sa juridică pentru a stabili necesitatea înregistrării de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele și estimările sunt efectuate în legătură cu probabilitatea de a pierde dosarul, considerând de asemenea opinia avocaților externi, despăgubirea ce trebuie plătită și perioada de timp estimată până la efectuarea plății. Modificările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în valoarea provizionată.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate în Notele 18, 23, 30.

f) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care dă naștere unui activ financiar pentru o entitate și o datorie financiară sau instrument de capital pentru o altă entitate.

a. Active financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justă prin rezultatul global, și valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar și de modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, Societatea măsoară inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzacție. Creanțele comerciale care nu dețin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Societatea a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, sunt evaluate la prețul tranzacției determinat în conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din secțiunea (r) Venituri din contracte cu clienții.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Această evaluare este denumită și testul SPPI și este efectuată la nivel de instrument. Societatea măsoară activele financiare la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare privind marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit și pierdere.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Modelul de afaceri al Societății pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care Societatea își administrează activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele.

Achizițiile sau vânzările de active financiare, care necesită livrarea de active într-un interval de timp stabilit prin regulament sau convenție de piață, sunt recunoscute la data tranzacției, adică data la care Societatea se angajează să cumpere sau să vândă activul.

Evaluare ulterioară

Pentru scopul evaluării ulterioare, activele financiare sunt clasificate în următoarele trei categorii:

- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global fără reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate la derecunoaștere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere;
- active financiare la cost amortizat.

Active financiare la valoarea justă în contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justă în contul de profit sau pierdere includ active financiare deținute pentru tranzacționare și active financiare desemnate la recunoașterea inițială la valoarea justă în contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu să fie evaluate la valoarea justă. Activele financiare sunt clasificate ca fiind ținute pentru tranzacționare în scopul în care sunt achiziționate în scopul vânzării și răscumpărării pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate încorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind deținute în vederea tranzacționării, cu excepția cazului în care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii sunt clasificate și evaluate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

Această categorie include instrumente derivate și investițiile în acțiuni listate, pe care Societatea nu a ales în mod irevocabil să le clasifice la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global. Dividendele din investițiile în acțiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri în situația profitului sau pierderii atunci când dreptul de plată a fost stabilit.

Active financiare la cost amortizat

Societatea măsoară activele financiare la cost amortizat dacă sunt îndeplinite ambele condiții:

- Activul financiar este deținut în cadrul unui model de afaceri cu obiectivul de a deține active financiare în vederea colectării fluxurilor de numerar contractuale; și
- Condițiile contractuale ale activului financiar dau naștere, la date specificate, la fluxuri de numerar care sunt doar plăți de principal și dobândă pentru suma principală restantă.

Activele financiare la cost amortizat sunt evaluate ulterior folosind metoda dobânzii efective și sunt supuse deprecierii. Câștigurile și pierderile sunt recunoscute în profit sau pierdere atunci când activul este derecunoscut, modificat sau depreciat. Activele financiare ale Societății sunt reprezentate de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

Derecunoaștere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adică, eliminat din situația consolidată a poziției financiare) când:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat;

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Sau

- Societatea a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligația de a plăti numerarul primit în totalitate, fără întârzieri semnificative, către o terță parte în cadrul unui acord 'pass-through' ; și fie (a) Societatea a transferat substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, sau (b) Societatea nici nu a transferat nici nu a reținut toate riscurile și beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Societatea le-a reținut.

Deprecierea activelor financiare

Societatea recunoaște un provizion pentru pierderile de credit așteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt deținute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit așteptate se bazează pe diferența dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate în conformitate cu contractul și toate fluxurile de trezorerie pe care Societatea se așteaptă să le primească, actualizate la o aproximare a ratei efective inițiale a dobânzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vânzarea garanțiilor deținute sau alte îmbunătățiri de credit care fac parte integrantă din clauzele contractuale.

Pierderile de credit așteptate sunt recunoscute în două etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neîndeplinire care sunt posibile în următoarele 12 luni (pierderi de credit așteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, se impune o provizionare a pierderilor de credit așteptate pentru perioada de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul neîndeplinirii (o durată de viață pe termen lung).

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Societatea aplică o abordare simplificată în calcularea indicatorului pierderi de credit așteptate. Prin urmare, Societatea nu urmărește modificările riscului de credit, ci recunoaște, în schimb, un provizion pe baza duratei de viață a pierderilor de credit așteptate, la fiecare data de raportare. Societatea a stabilit o matrice de provizioane pe baza experienței istorice în privința pierderilor de credite, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

Societatea a stabilit o matrice de provizioane care se bazează pe experiența sa istorică privind pierderile de credit, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic. Societatea consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMG1. În anumite cazuri, Societatea poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Societatea să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri de credit deținute de Societate. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

b. Datorii financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor, compensate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale Societății cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Evaluare ulterioară

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisă mai jos:

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- datorii financiare la cost amortizat (împrumuturi și credite) utilizând metoda dobânzii efective.

Derecunoaștere

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu altă datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificați în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoaștere a datoriei inițiale și recunoașterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

c. Compensarea instrumentelor financiare

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe bază netă, de a realiza activele și a deconta datoriile simultan.

d. Deprecierea activelor financiare

În cazul în care Societatea a transferat drepturile sale de a primi fluxuri de numerar de la un activ sau a intrat într-un acord de trecere (pass-through), se evaluează dacă și în ce măsură Societatea a păstrat riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate. Atunci când nu a transferat nici nu a reținut substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, nici controlul asupra activului nu a fost transferat, Societatea continuă să recunoască activul transferat în măsura continuării implicării Societății. În acest caz, Societatea recunoaște, de asemenea o datorie asociată. Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Societatea le-a reținut.

Societatea va evalua la fiecare dată de raportare dacă există o dovadă obiectivă ca un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat. Un activ financiar sau un grup de active financiare este depreciat dacă, și numai dacă, există o dovadă obiectivă a deprecierei ca rezultat al unui sau mai multor evenimente care au apărut după recunoașterea inițială a activului și dacă acel eveniment care ocazionează pierderi are un impact asupra fluxurilor viitoare de numerar ale activului financiar sau ale grupului de active financiare și poate fi estimat credibil.

Dovezile deprecierei pot include informații privind faptul că debitorii sau un grup de debitori întâmpină dificultăți financiare semnificative, încălcarea contractului sau neefectuarea plăților de dobânzi sau principal, probabilitatea ca aceștia să falimenteze sau să fie supuși unei alte forme de reorganizare financiară și există informații disponibile care arată o scădere cuantificabilă a fluxurilor viitoare de numerar, cum ar fi schimbări privind întârzierea la plată sau privind condiții economice corelate cu neexecutarea obligațiilor.

g) Imobilizări corporale

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale sunt evaluate la valoarea justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterioară și pierderile din depreciere cumulate ulterioare. Evaluările sunt efectuate cu o frecvență suficientă pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă.

Surplusul din reevaluare al imobilizărilor corporale pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului va fi transferat în rezultatul reportat în timp ce activele sunt utilizate de către Societate.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

La derecunoașterea imobilizărilor corporale, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat în rezultatul reportat, în măsura în care un astfel de transfer nu a fost deja efectuat în timpul utilizării activului reevaluat.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei imobilizări corporale în afara de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Un surplus din reevaluare este creditat în alte elemente ale rezultatului global și acumulat în capitaluri proprii la rubrica de surplus din reevaluare. Excepția o reprezintă un câștig din reevaluare care reversează o scădere (depreciere) din reevaluare a aceluiași activ recunoscut anterior ca cheltuielă. Câștigurile sunt mai întâi creditate în contul de profit și pierdere în măsura în care câștigul reversează o pierdere recunoscută anterior în contul de profit și pierdere.

O scădere din reevaluare ar trebui să fie decontată din orice surplus din reevaluare aferent, în măsura în care scăderea nu depășește suma deținută în surplusul din reevaluare (adică în rezerve) pentru același activ. Orice sold al scăderii ar trebui apoi recunoscut ca o cheltuielă în profit și pierdere. Nu poate fi creată o rezervă de reevaluare negativă.

Amortizarea acumulată la data reevaluării este transferată la valoare contabilă brută a activului, iar suma netă este ajustată la valoarea reevaluată a activului.

Imobilizările în curs reprezintă instalațiile și active în construcție și este prezentată la cost, minus orice pierdere din deprecieri. Aceasta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, pe aceeași bază ca și alte active imobiliare, începe atunci când activele sunt gata pentru utilizarea prevăzută.

Când activele sunt vândute sau casate costurile și amortizarea cumulată aferentă lor sunt eliminate și orice venit sau pierdere rezultată în urma ieșirii lor este inclusă în contul de profit sau pierdere.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din deprecieri. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

	Ani
Clădiri și alte construcții	5 până la 30
Rezervoare	5 până la 30
Utilaje și alte echipamente tehnologice	1 până la 30
Autovehicule	1 până la 5
Mobilier și echipamente de birou	1 până la 15
Calculatoare	1 până la 10

Societatea revizuieste cu o anumită regularitate valorile reziduale estimate și durata de viață utilă estimată a activelor. În special, Societatea ia în considerare impactul legislației în materie de sănătate, siguranță și mediu în evaluarea duratelor de viață utilă și a valorilor reziduale estimate.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

h) Imobilizări necorporale

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată. Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioadă de 3 - 5 ani.

Software și licențe sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar.

Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

Emisiile de CO2 contabilizate ca active intangibile sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor depreciabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin cedarea drepturilor de soluționare a obligațiilor în cadrul schemei pentru emisiile efectuate sau prin vânzarea drepturilor către o altă parte. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există indicii de depreciere.

i) Investiții în filiale

Societatea a optat pentru evaluarea investițiilor în filiale în conformitate cu standardul internațional de raportare financiară IFRS 9. La finalul fiecărui an investițiile în filiale sunt reevaluate la valoarea justă, orice modificare în valoarea justă este recunoscută în contul de profit și pierdere.

În conformitate cu IFRS 9, dacă valoarea justă a investiției care anterior a fost recunoscută la valoarea justă în contul de profit și pierdere scade sub zero, acea investiție devine datorie financiară și va trebui reevaluată la valoare justă recunoscută în contul de profit și pierdere.

j) Deprecierea activelor nefinanciare,

La fiecare dată de raportare anuală, Societatea analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, imobilizărilor necorporale și drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Societatea estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Managementul a stabilit valoarea recuperabilă ca fiind valoarea justă minus costurile aferente vânzării.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuială imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă rămasă majorată să nu depășească valoarea rămasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Societatea monitorizează în mod constant cele mai recente legislații guvernamentale în legătură cu aspectele climatice și evoluția din acest sector. Estimările contabile efectuate de Conducere încorporează efectele viitoare ale deciziilor strategice și obligațiilor Societății privind aderarea la țintele impuse de procesul de tranziție din domeniul energiei. Societatea va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării și sensibilitatea la modificările ipotezelor în cazul în care este necesară o modificare.

k) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Societatea are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Societatea așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării.

Comentarii suplimentare cu privire la următoarele obligații:

Provizioane de mediu

Societatea are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Societatea a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autorităților din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute. Valoarea obligației de mediu este estimată pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când există un eveniment petrecut, cum ar fi deteriorarea mediului, pentru care este probabilă o ieșire de resurse și se poate face o estimare. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau închiderea locațiilor inactive.

l) Leasing

Societatea evaluează la data de începere a contractului dacă un contract este sau conține un leasing. Adică, în cazul în care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Societatea aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate leasing-urile, cu excepția leasing-urilor pe termen scurt și a leasing-urilor de active cu valoare scăzută. Societatea recunoaște datoriile de leasing pentru efectuarea plăților de leasing și dreptul de utilizare a activelor care reprezintă dreptul de utilizare a activelor suport.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

i. Dreptul de utilizare a activelor

Societatea recunoaște dreptul de utilizare a activelor la data începerii contractului de leasing (adică la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este măsurat la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și pierderi din depreciere, și ajustat pentru orice remăsurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscută, costurile inițiale directe, și plățile de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, mai puțin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat în linie dreaptă pe durata mai scurtă dintre termenul de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor. Cea mai semnificativă categorie din dreptul de utilizare a activelor se refera la închirierea pentru utilizarea portului maritim - danele portului Midia, pentru care perioada de amortizare este durata contractului de închiriere, de până la 25 de ani.

Dacă dreptul de proprietate asupra activului închiriat se transferă Societății la sfârșitul termenului de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată folosind durata de viață estimată a activului. Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierii. A se consulta politicile contabile secțiunea j) Deprecierea activelor nefinanciare.

i. Datoria de leasing

La data începerii contractului de leasing, Societatea recunoaște datoria de leasing măsurată la valoarea actuală a plăților de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Plățile de leasing includ plăți fixe (incluzând pe fond plăți fixe) mai puțin orice stimulente de leasing primite, plăți variabile care depind de un indice sau o rată, și sume preconizate a fi plătite drept garanții de valoare reziduală. Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare al unei opțiuni de cumpărare, în mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Societatea și plățile de penalități pentru încetarea contractului de leasing, dacă termenul de închiriere reflecta opțiunea de reziliere exercitată de Societate.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rată sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calcularea valorii actuale a plăților de leasing, Societatea își folosește rata de împrumut incrementală la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicite în contractul de leasing nu este ușor de determinat. După data începerii, valoarea datoriei de leasing este crescută pentru a reflecta acumularea dobânzilor și redusă cu plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este remăsurată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de închiriere (de exemplu, modificări la plățile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel plățile de leasing) sau o modificare a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulată, precum și ambele:

- Perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de închiriere în cazul în care locatarul este în mod rezonabil sigur să exercite acea opțiune; și
- Perioada acoperită de o opțiune de reziliere a contractului de închiriere dacă locatarul este sigur în mod rezonabil că nu va exercita acea opțiune

Datoriile de leasing ale Societății sunt incluse în nota de Leasing (a se vedea Nota 17).

ii. Leasing pe termen scurt și leasing cu active cu valoare scăzută

Societatea aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adică acele contracte care au termen de închiriere de 12 luni sau mai puțin de la data începerii contractului și nu au o opțiune de cumpărare). De asemenea, aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scăzută, pentru valori mai mici de 5.000 USD. Plățile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt și pentru contractele de leasing cu active cu valoare scăzută sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

m) Stocuri

Stocurile de materii prime, produse finite, inclusiv semifabricate sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, mai puțin costurile de finalizare, de comercializare și distribuție.

Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă. Metoda costului utilizată de Societate este metoda costului mediu ponderat.

n) Creanțe

O creanță reprezintă dreptul Societății la o sumă de contraprestație necondiționată (adică, este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata contraprestației să fie datorată). A se consulta politicile contabile ale activelor financiare în secțiunea i) i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și evaluare ulterioară (active financiare).

O analiză a deprecierii este efectuată la fiecare dată de raportare utilizând o matrice pentru a măsura pierderile de credit așteptate. Ratele de provizionare se bazează pe zilele ulterioare scadenței pentru grupările diferitelor segmente de clienți cu modele similare de pierderi (adică pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client și rating, și acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflectă rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea în timp a banilor și informațiile rezonabile și suportabile disponibile la data raportării cu privire la evenimente trecute, condițiile actuale și previziunile privind condițiile economice viitoare.

o) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de decontare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

p) Veniturile din contractele cu clienții

Veniturile din contractele cu clienții reprezintă veniturile generate din vânzarea de produse petroliere, produse petrochimice, mărfuri, utilități, servicii de transport și alte servicii prestate în cursul normal al activității Societății.

Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor sau serviciilor promise este transferat clientului, la o valoare care reflectă contraprestația la care Societatea se așteaptă să aibă dreptul în schimbul acelor bunuri sau servicii. Controlul este transferat, în general, la un anumit moment în timp, atunci când bunurile sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale (Incoterms).

Principalele surse de venit ale Societății și principiile de recunoaștere aferente sunt descrise mai jos.

Producția de produse petroliere

Veniturile din producția de produse petroliere reprezintă vânzările de produse petroliere rafinate rezultate din operațiunile de rafinare ale Societății.

Venitul este recunoscut la un moment dat, atunci când controlul asupra produselor se transferă către client, fapt care survine, de regulă, la livrarea produselor pe baza condițiilor Incoterms contractuale aplicabile (de exemplu, FOB, CIF). În acel moment, clientul obține titlul legal, preia riscurile și beneficiile semnificative ale dreptului de proprietate, iar Societatea are un drept actual de a primi plata.

Veniturile sunt prezentate net de accize și alte taxe legate de vânzări colectate în numele autorităților fiscale.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Producția de produse petrochimice

Veniturile din produsele petrochimice sunt recunoscute atunci când produsele sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale și controlul este transferat.

Utilități vândute

Veniturile din utilități reprezintă vânzările de utilități generate în cadrul operațiunilor de rafinare (cum ar fi abur, electricitate sau alte utilități) către terți.

Venitul este recunoscut atunci când utilitățile sunt livrate și consumate de către client, ceea ce corespunde transferului de control.

Chirii și alte servicii

Veniturile din chirii și alte servicii sunt recunoscute pe măsura prestării serviciilor sau pe măsură ce clientul obține beneficiul utilizării activului închiriat.

(i) Considerații variabile

În cazul în care contravaloarea unui contract include o sumă variabilă, Societatea estimează valoarea contraprestației la care va avea dreptul în schimbul transferului bunurilor către client. Considerația variabilă este estimată la începutul contractului și limitată până când este foarte probabil ca o reversare semnificativă a venitului în valoarea cumulată a venitului recunoscut să nu apară atunci când incertitudinea asociată cu considerația variabilă este rezolvată ulterior. Unele contracte pentru vânzarea de produse petroliere oferă clienților reduceri de volum. Reducerea bazată pe volum dă naștere la o considerație variabilă.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Societatea oferă reduceri de volum retrospectiv anumitor clienți, odată ce cantitatea de produse achiziționate, în timpul perioadei, depășește un prag specificat în contract. Reducerile sunt compensate cu sumele plătibile de către client. Pentru a estima considerația variabilă a rabaturilor viitoare preconizate, Societatea aplică metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum și metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectată care prezice cel mai bine valoarea considerației variabile este determinată în primul rând de numărul pragurilor de volum din contract. Societatea aplică apoi cerințele privind restrângerea estimărilor de considerație variabilă și recunoaște o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

(iii) Componenta de finanțare semnificativă

În general, Societatea primește avansuri pe termen scurt de la clienții săi. Folosind metoda excepției practice pentru facilitarea aplicării din IFRS 15, Societatea nu ajustează valoarea compensației promise pentru efectele unei componente semnificative de finanțare, dacă se așteaptă, la începutul contractului, ca perioada între transferul bunului sau serviciului promis către client și atunci când clientul plătește bunul sau serviciul respectiv, să fie mai mică de un an.

Balanțe contractuale

Activele contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestație în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului când acel drept este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. În cazul în care Societatea efectuează transferul de bunuri sau servicii către un client înainte ca respectivul client să plătească o contraprestație sau înainte ca plata să ajungă la scadență, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida câștigată care este condiționată.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligația de a transfera bunuri sau servicii către un client pentru care Societatea a primit contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație înainte ca Societatea să transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscută atunci când plata este făcută sau plata este scadentă (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci când Societatea își desfășoară activitatea în baza contractului.

q) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării.

Costurile îndatorării cuprind dobânda și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

r) Costuri privind beneficiile de pensionare

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Societatea plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă, angajații au dreptul la anumite beneficii, plătibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați Societății la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiile aplicabile prevăzute de contract, numărul de angajați din Societate și estimările actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportării, aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Câștigurile și pierderile actuariale recunoscute în alte elemente ale rezultatului global sunt prezentate în situația rezultatului global.

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru filialele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Societatea nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

s) Impozite si Taxe

- Impozitul pe profit curent

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Societatea operează și generează venit impozabil.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri proprii este recunoscut în capitaluri proprii și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

- Impozitul pe profitul amânat

Impozitul pe profitul amânat este măsurat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datorii din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datorii, rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditul fiscal neutilizat cu următoarele excepții:

- Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datorii rezultând din tranzacții altele decât combinări de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când există posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Societatea este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

- Taxe aferente vânzărilor și achiziției

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din situația poziției financiare.

t) Dividende

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

u) Venituri din leasing operațional

În cazul în care Societatea are calitatea de locator într-un contract de leasing care nu transferă locatarului, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate (respectiv un leasing operațional), plățile de leasing aferente sunt recunoscute ca alte venituri, pe o bază liniară. Modificarea unui contract de leasing este contabilizată de către locator ca fiind un contract de leasing nou, începând cu data de intrare în vigoare a modificării, considerând orice plăți de leasing plătite în avans sau angajate, aferente contractului de leasing inițial, ca fiind parte a plăților de leasing pentru noul contract.

v) Tranzacții în moneda străină

Așa cum este descris în Reguli pentru pregătire (Nota a) în scopul pregătirii acestor Situații financiare individuale, în conformitate cu prevederile OMFP 2844/2016, moneda funcțională și de prezentare a Societății este considerată a fi leul românesc (RON), ca o derogare de la cerințele IAS 21 „Efectele modificărilor cursurilor de schimb valutar” în ceea ce privește determinarea monedei funcționale.

Cursurile de schimb RON / USD și RON / EUR sunt următoarele:

Valuta	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON / USD	4,3417	4,7768
RON / EUR	5,0985	4,9741

Tranzacțiile denominate în monedă străină sunt translatate în moneda RON, prin aplicarea cursului de schimb valuar comunicat de Banca Națională a României, valabil la data tranzacției.

Soldurile exprimate în valută se revaluează la cursul de schimb valutar de închidere comunicat de Banca Națională a României la data raportării.

Diferențele de curs valutar rezultate din convertirea activelor și pasivelor monetare sau raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost inițial înregistrate în cursul perioadei, sau raportate în situațiile financiare anterioare sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

w) Instrumente financiare derivate

Societatea se angajează în contracte de vânzare și cumpărare de țiței, produse petroliere la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Societatea, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țițeiului și produselor petroliere și volatilității prețurilor pentru certificatele EUA. De asemenea Societatea utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap și forward), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate modificărilor valorii juste a țițeiului și a produselor petroliere aferente.

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Societății aprobate de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate inițial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt înregistrate ca active financiare atunci când valoarea justă este pozitivă și ca datorii financiare când valoarea justă este negativă.

O relație de acoperire se califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor dacă și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- relația de acoperire constă numai din instrumente de acoperire eligibile și elemente de acoperire eligibile;
- la începutul relației de acoperire, există o desemnare formală și o documentare a relației de acoperire, precum și obiectivul și strategia Societății de management al riscului pentru realizarea acoperirii. Documentația trebuie să includă identificarea instrumentului de acoperire, a elementului acoperit, a naturii riscului acoperit și a modului în care Societatea va evalua dacă relația de acoperire îndeplinește cerințele de eficacitate a acoperirii.
- relația de acoperire îndeplinește următoarele cerințe de eficacitate a acoperirii:
 - existența unei relații economice între elementul acoperit și instrumentul de acoperire
 - efectul riscului de credit nu domină modificările de valoare care rezultă din acea relație economică;
 - rata de acoperire a relației de acoperire este aceeași cu cea care rezultă din cantitatea de element acoperit pe care Societatea îl acoperă efectiv și din cantitatea de instrument de acoperire pe care Societatea o folosește de fapt pentru a acoperi cantitatea de element acoperit.

În scopul contabilității de acoperire împotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci când se acoperă expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorită unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzacții prognozate foarte probabile sau riscului valutar într-un angajament ferm nerecunoscut.

Documentația include identificarea instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit și modul în care Societatea va evalua dacă relația de acoperire atinge cerințele privind eficiența hedging-ului (inclusiv analiza surselor de ineficiență a acoperirilor și modul de determinare a raportului de acoperire).

La începutul unei relații de acoperire împotriva riscurilor, Societatea desemnează și documentează în mod formal relația de acoperire pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și obiectivul și strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Eficiența acoperirii este gradul în care modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit, atribuibile riscului acoperit, sunt compensate de modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale instrumentului de acoperire. Instrumentele de acoperire a riscului sunt considerate a fi eficiente atunci când nivelul de eficiență este situat în intervalul 80% - 125%.

Eficiența ar trebui recunoscută în măsură valorii teoretice a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, după luarea în considerare a efectelor fiscale.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Eficiența acoperirii este evaluată pe baza:

- testării prospective efectuate în momentul în care tranzacțiile sunt executate, pe baza metodei derivatelor ipotetice;
- testării retroactive la data bilanțului.

Elementele de acoperire împotriva riscurilor care îndeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, după cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

O acoperire a fluxurilor de numerar este o acoperire a expunerii la variabilitatea fluxurilor de numerar care:

- este atribuită unui anumit risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscută sau cu o tranzacție prognozată foarte probabilă;

și

- ar putea afecta profitul sau pierderea.

Societatea cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, jet, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociată cu piața petrolului, atât la materie primă cât și la produse finite, este transmisă marjei de rafinare a societății (diferența între prețul de achiziție al țițeiului și prețul de vânzare al produselor finite). Pentru a reduce aceste volatilități, Societatea acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și se aplică acoperirea fluxului de numerar.

Acoperirea fluxurilor de numerar este contabilizată după cum urmează:

- porțiunea din câștigul sau pierderea din instrumentul de acoperire împotriva riscului care este determinată a fi o acoperire efectivă este recunoscută în capitalurile proprii;
- ca alte venituri globale;
- orice parte inefficientă este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate în contul de profit sau pierdere atunci când tranzacția acoperită afectează profitul sau pierderea (a se vedea Nota 21).

Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate în contabilitatea de acoperire, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

x) Drepturi de emisie

Operațiunilor de rafinare și petrochimie ale Societății i-au fost alocate cote gratuite de emisii de CO₂ (alocări). Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din România. Societatea își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind abordarea datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depășesc cota alocată pentru societate și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost.

Componenta de datorie este măsurată la valoarea la care entitatea se așteaptă să stingă obligația, în plus față de costul oricăror certificate achiziționate. Societatea măsoară datoria ca fiind costul așteptat al deficitului cotei de CO₂, adică cantitatea de emisii care depășește cantitatea totală de cote și achiziții, la valoarea lor de piață la data raportării.

Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață, pe de altă parte, în cazul în care surplusul de certificate este păstrat pentru conformitatea operațiunilor din perioadele viitoare. Drepturile de emisie dobândite în perioada de conformare a cotei sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sau stocuri dacă surplusul este disponibil pentru vânzare, în timp ce drepturile de emisie reprezentând deficit sunt contabilizate ca pasive.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Drepturile de emisie care sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor amortizabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin renunțarea la drepturile de decontare a obligațiilor din schema de emisii realizate sau prin vânzarea drepturilor unei alte părți. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există un indiciu de depreciere.

y) Evaluarea valorii juste

Societatea măsoară instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justă, la fiecare dată a bilanțului.

Valoarea justă este prețul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau prețul plătit pentru a transfera un pasiv într-o tranzacție ordonată între participanții la piață la data evaluării. Măsurarea valorii juste se bazează pe prezumția că tranzacția de vânzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piața principală a activului sau pasivului;

Sau

- În lipsa unei piețe principale, pe cea mai avantajoasă piață a activului sau pasivului.

Piața principală sau cea mai avantajoasă trebuie să fie accesibilă de către Societate.

Valoarea justă a unui activ sau a unei datorii este măsurată pe baza ipotezelor pe care participanții pe piață le-ar folosi la stabilirea prețului activului sau pasivului, presupunând că participanții pe piață acționează în interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justă a unui activ nefinanciar ține seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului în cea mai mare și cea mai bună utilizare a acestuia sau prin vânzarea acestuia unui alt participant la piață care ar folosi activul în cea mai mare și cea mai bună utilizare.

Societatea utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate în circumstanțe și pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a măsura valoarea justă, pentru a maximiza utilizarea intrărilor observabile relevante și pentru a minimiza utilizarea intrărilor neobservabile.

Toate activele și pasivele pentru care valoarea justă este evaluată sau prezentată în situațiile financiare sunt clasificate în ierarhia valorii juste, descrisă după cum urmează, pe baza intrărilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru măsurarea valorii juste în ansamblu:

- **Nivelul 1** - Prețurile de piață cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut, care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele și pasivele recunoscute în situațiile financiare la valoarea justă pe o bază periodică, Societatea determină dacă transferurile au avut loc între nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificării (pe baza celei mai scăzute intrări care este semnificativă pentru valoarea justă măsurată ca întreg) la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

În scopul prezentării informațiilor privind valoarea justă, Societatea a determinat clasele de active și pasive pe baza naturii, caracteristicilor și riscurilor activului sau pasivului și nivelului ierarhiei valorii juste, așa cum s-a explicat mai sus.

z) Clasificarea curentă sau non-curentă

Societatea prezintă activele și pasivele în situația poziției financiare pe baza clasificării curent / non-curent. Un activ este curent când acesta este:

- Așteptat să fie realizat sau destinat a fi vândut sau consumat în ciclul normal de funcționare;
- Deținut în principal în scopul tranzacționării;
- Se așteaptă să se realizeze în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu excepția cazului în care este restricționat să fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

O datorie este actuală atunci când:

- Este de așteptat să fie decontată în ciclul normal de operare;
- Este deținută în principal în scopul tranzacționării;
- Se va deconta în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Nu exista dreptul necondiționat de a amâna decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Societatea clasifică toate celelalte datorii ca imobilizate.

Clasificarea unei datorii ca fiind curente sau necurente se bazează pe dreptul Societății de a amâna decontarea existentă la sfârșitul perioadei de raportare.

Creanțele și pasivele privind impozitul amânat sunt clasificate ca active și pasive imobilizate (non-curente).

aa) Active și datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implica beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

ab) Modificări în prezentarea situației fluxurilor de trezorerie

În cursul exercițiului financiar 2025, Societatea a revizuit clasificarea fluxurilor de trezorerie aferente mișcărilor de cash pooling. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a prezentat în Situația Fluxurilor de Trezorerie, pe bază netă ca fluxuri de trezorerie din activități de finanțare, mișcările de cash pooling atât pentru pozițiile de creanțe, cât și pentru cele de datorii.

La 31 decembrie 2025, Societatea a revizuit prezentarea pentru a evidenția fluxul de trezorerie aferent creanțelor în cadrul activităților de investiții, iar fluxul de trezorerie aferent datoriiilor în cadrul activităților de finanțare, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos.

În cursul exercițiului financiar 2025, Societatea a revizuit prezentarea dobânzilor încasate în Situația Fluxurilor de Trezorerie. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a prezentat dobânzile încasate în cadrul fluxului de trezorerie din activități de exploatare..

La 31 decembrie 2025, Societatea a revizuit prezentarea pentru a raporta dobânzile încasate pe rândul fluxului de trezorerie din activități de investiții, conform tabelului de mai jos.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Sume la data de 31 decembrie 2024 - RON

Rândul din fluxul de numerar afectat	Revizuit	Raportat anterior	Ajustări
Modificări nete în capitalul circulant / Creanțe și cheltuieli în avans	189.112.109	236.494.840	(47.382.731)
Modificări nete în capitalul circulant	<u>15.621.496</u>	<u>63.004.227</u>	<u>(47.382.731)</u>
Intrări nete de numerar din activități de exploatare	<u>282.548.084</u>	<u>329.930.815</u>	<u>(47.382.731)</u>
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de finanțare	342.185.506	511.984.977	(169.799.471)
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare	(36.704.809)	133.094.662	(169.799.471)
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de investiții	169.799.471	-	169.799.471
Dobânzi încasate	47.382.731	-	47.382.731
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții	<u>(457.916.884)</u>	<u>(675.099.086)</u>	<u>217.182.202</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

	Programe informatică/ licențe	Certificate CO2 și alte intangibile	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
Sold inițial la 1 ianuarie 2024	73.891.434	108.926.201	367.435	183.185.070
Creșteri	1.407.505	-	260.898	1.668.402
Reduceri	-	(40.769.334)	-	(40.769.334)
Transferuri*	-	-	(2.350)	(2.350)
Sold final la 31 decembrie 2024	75.298.939	68.156.868	625.982	144.081.789
Creșteri	268.335	-	918.575	1.186.910
Sold final la 31 decembrie 2025	75.567.274	68.156.868	1.544.557	145.268.698
Amortizare cumulată				
Sold inițial la 1 ianuarie 2024	(67.649.058)	(4.197.345)	-	(71.846.403)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.561.129)	(871.994)	-	(2.433.122)
Sold final la 31 decembrie 2024	(69.210.187)	(5.069.339)	-	(74.279.526)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.255.708)	(89.250)	-	(1.344.959)
Sold final la 31 decembrie 2025	(70.465.895)	(5.158.590)	-	(75.624.484)
Valoare contabilă netă				
La data de 31 decembrie 2024	6.088.752	63.087.528	625.982	69.802.263
Sold final la 31 decembrie 2025	5.101.379	62.998.278	1.544.557	69.644.214

În septembrie 2025, Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația de conformare privind emisiile de CO₂ aferente anului 2024. Nu a fost înregistrată nicio decontare (cedare) de certificate de emisii CO₂, întrucât alocările cu titlu gratuit primite pentru anul 2024 au depășit emisiile efective realizate în cursul anului, ca urmare a reviziei generale care a început pe 8 martie și a durat două luni.

În septembrie 2024 Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația față de autoritatea română prin respectarea cotei de certificate CO₂ pentru anul 2023, rezultând o ieșire de 40,8 milioane RON care au fost contabilizate ca datorii, în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 z).

4. FONDUL COMERCIAL

Fondul comercial în valoare de 152.720 RON reprezintă fracțiuni din fondurile de comerț ale societăților comerciale Oilfield Exploration Business Solutions SA (fosta Rompetrol SA), Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Well Services SA în urma achiziționării acțiunilor de la aceste societăți în Rom Oil SA

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

	Terenuri	Construcții	Instalații și echipamente	Mobilier și altele	Imobilizări corporale în curs	Total
Cost sau evaluare						
La 1 ianuarie 2024	207.096.153	895.138.892	1.385.121.151	5.263.978	297.881.722	2.790.501.896
Achiziții	-	17.362	4.735.720	1.066.636	667.709.950	673.529.668
Transferuri din imobilizări în curs	-	30.814.264	714.071.059	27.715	(744.910.688)	2.350
La 31 decembrie 2024	207.096.153	925.970.518	2.103.927.930	6.358.328	220.680.984	3.464.033.914
Achiziții	-	-	5.147.885	137.453	169.126.894	174.412.233
Transferuri din imobilizări în curs*	-	48.921.685	122.664.314	638.470	(172.227.410)	(2.941)
leșuri	-	-	(37.036.282)	-	-	(37.036.282)
Transferuri și reclasificări**	-	181.210.824	(179.931.545)	74.066	-	1.353.345
La 31 decembrie 2025	207.096.153	1.156.103.026	2.014.772.302	7.208.318	217.580.468	3.602.760.268
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	(14.570.759)	(14.570.760)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(6.107.665)	(125.679.275)	(314.645.872)	(978.773)	-	(447.411.585)
Ajustări de depreciere	-	(14.338.731)	(5.399.627)	-	-	(19.738.358)
La 31 decembrie 2024	(6.107.665)	(140.018.006)	(320.045.500)	(978.773)	(14.570.759)	(481.720.703)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.123.019)	(154.437.350)	(249.524.143)	(745.668)	-	(408.830.179)
Amortizarea aferentă activelor cedate/ casate	-	-	36.822.608	-	-	36.822.608
Ajustări de depreciere	-	14.338.731	5.399.627	-	(3.578.667)	16.159.691
Transferuri și reclasificări**	-	-	(1.353.345)	-	-	(1.353.345)
La 31 decembrie 2025	(10.230.684)	(280.116.625)	(528.700.752)	(1.724.441)	(18.149.426)	(838.921.927)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	200.988.487	785.952.512	1.783.882.431	5.379.555	206.110.225	2.982.313.211
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	196.865.469	875.986.402	1.486.071.550	5.483.877	199.431.042	2.763.838.340

*) Include transferul la / de la instalații și echipamente la / de la dreptul de utilizare a activelor în valoare de 1,35 milioane RON (2024: 0 milioane RON).

**) Transferurile și reclasificările din cursul anului 2025 se referă în principal la realocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinării. În 2024, anumite active aferente reviziei generale au fost recunoscute inițial pe baza unor estimări și prezentate într-o singură categorie de active (Instalații și echipamente). În urma finalizării procesului de capitalizare fizică în 2025 și a identificării detaliate a activelor suport, aceste sume au fost reclasificate în categoriile de active corespunzătoare pentru a reflecta mai bine natura acestora. Această reclasificare reprezintă o ajustare de prezentare în cadrul imobilizărilor corporale și nu are impact asupra valorii contabile totale a acestora

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la sfârșitul anului, atât pentru anul 2025, cât și pentru anul 2024:

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025

Sume în milioane RON

Din care:

Expirări autorizări ISCIR	29,02	24,39
PEM Opex to CAPEX 2025-PEM	14,65	0,00
Reabilitare rezervoare	22,63	17,88
Pachetul de stingere a incendiilor	1,31	5,72
BU Refining Revizie Generală 2024	(0,28)	11,74
Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100	4,45	4,50
Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinărie	1,11	4,41
Înlocuirea catalizatori în rafinărie	0,00	4,58
Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022	0,23	3,03
Swing HDPE to PP	0,00	3,18
Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)	13,64	12,63
LDPE – K102 reabilitare hiper compresor	12,22	12,22
Noul HPE Synergy PEM 2025	6,27	6,27
RQC Echipamente laboratoare	5,28	5,14
CAPEX MHC 2025 Cazan CO2	2,03	2,03
Co-polymer production in PP unit	1,77	1,77
BU Refining Shutdown 2026_PEM-LLI	6,37	6,37
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	0,00	6,09
Montarea echipamentelor electrice	0,03	7,89
Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA	3,44	3,44
Înlocuire echipamente statice platforma rafinăriei	4,80	4,80
Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX	7,18	0,69
Alte proiecte	32,96	68,81

**Adiții în cursul
anului**

**Sold la 31
decembrie**

169,13

217,58

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2024

Sume în milioane RON

Din care:

Expirări autorizări ISCIR	98,60	10,51
Expert sistem de susținere a conductelor de gaze arse N-PG-138F-030	9,22	10,00
Repornirea unității MHC din rafinărie - Incident iunie 2023	33,12	5,19
Reabilitare rezervoare	1,92	7,09
Înlocuirea catalizatori în rafinărie	31,97	9,47
Înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU	50,20	57,53
Montarea echipamentelor electrice 306PP	4,49	4,79
Pachetul de stingere incendii 2023	0,09	4,41
Fiabilitatea instalației MHC	0,00	4,23
Revizia generală din 2024 și unitatea HPP 2020	0,00	7,50
Înlocuire echipamente strategice (rotori)	0,00	20,47
Achiziție și instalare 2 noi reactoare -125-DHT	51,19	0,00
Înlocuire subansamblu încălzitor reformator 352-H201	22,86	0,10
Cazan CO Boiler transformare de la centrală cu circulație naturală	11,97	0,58
BU Refining Revizie Generală 2024	287,56	15,80
Pachet de măsuri de siguranță pentru rafinăria	11,71	0,00
Înlocuire echipamente statice Rafinărie și Petrochimie	7,51	0,00
Macara nouă cu găleată 12,5 t	4,60	6,65
Alte proiecte	40,68	56,35

**Adiții în cursul
anului**

**Sold la 31
decembrie**

667,71

220,68

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Ieșiri

În 2025 societatea a înregistrat scoaterea din funcțiune a catalizatorilor uzați care au fost înlocuiți în timpul Reviziei Generale a rafinării din 2024 și ieșiri legate de vânzările de vehicule vechi.

În 2024, Rompetrol Rafinare S.A. a scos din funcțiune Vechea Fabrică de Hidrogen – Linia I, ca parte a proiectului de Instalare a două noi Reactoare -125-DHT. Începând cu anul 2012 Vechea Fabrică de Hidrogen (circa 7000 m3/oră capacitatea cumulată a celor 3 linii) nu a mai fost utilizată, deoarece Noua Fabrică de Hidrogen a fost pusă în funcțiune cu o capacitate mai mare (40.000 m3/oră), bazată pe cele mai noi tehnologii disponibile. Valoarea contabilă netă a instalației Vechea Fabrică de Hidrogen – Linia I la data scoaterii din funcțiune a fost zero, prin urmare nu au fost înregistrate cheltuieli cu cedarea activelor.

- Capitalizarea costurilor de îndatorare

La 31 decembrie 2025, proiectele de investiții au fost finanțate din fluxul de numerar operațional al Societății, prin urmare nu a fost capitalizat niciun cost al îndatorării în 2025 (2024: zero RON). Fondurile de împrumut ale societății obținute în general pentru derularea afacerii nu sunt utilizate în scopul obținerii unui activ eligibil, astfel încât conducerea a stabilit că niciun cost al împrumutului nu este considerat în 2025 și 2024 ca fiind eligibil pentru capitalizare prin aplicarea unei rate de capitalizare a cheltuielilor pentru activ.

- Deprecierea specifică

Pe parcursul anului 2024, nu a fost procesată etilenă, deoarece instalația LDPE a rămas nefuncțională din cauza condițiilor nefavorabile de pe piață petrochimică pentru produsele LDPE. În plus, în perioadele anterioare, nu a fost încheiat niciun contract pe termen lung de furnizare de etilenă în condiții avantajoase, ținând cont de volatilitatea pieței, pentru a acoperi costurile prin marje favorabile. Ca urmare, Societatea a evaluat recuperabilitatea imobilizărilor aferente și a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 19,7 milioane RON la 31 decembrie 2024, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile.

La începutul lunii mai 2025, Rompetrol Rafinare SA a repornit instalația de Polietilenă de Joasă Densitate (LDPE). În cursul lunii aprilie 2025, instalația a fost supusă unei revizii generale, lucrările constând în verificarea echipamentelor și reautorizarea acestora, conform reglementărilor în vigoare. Toate testele funcționale și de siguranță, etape preliminare repornirii, au fost finalizate cu succes. La 31 decembrie 2025, provizionul pentru depreciere înregistrat anterior a fost stornat, în urma reevaluării recuperabilității activelor.

Societatea efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, bazată pe considerații specifice activelor, pentru a identifica dacă există indicatori că valorile contabile ale imobilizărilor corporale pot diferi semnificativ de valorile lor recuperabile, ținând cont de așteptările privind condițiile viitoare ale pieței. Ca urmare a acestei analize, Societatea a efectuat un test de depreciere economică, inclusiv o comparație a valorilor contabile ale imobilizărilor corporale cu valoarea lor justă, așa cum este detaliat mai jos în Nota 5. Ulterior, Societatea a efectuat teste de depreciere pentru fondul comercial, imobilizările corporale și drepturile de utilizare a activelor la 31 decembrie 2025 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 5.1.

La 31 decembrie 2025 a fost efectuat un proces de testare a deprecierei pentru imobilizările corporale reevaluate ale Societății. Exercițiul de testare a deprecierei pentru unitățile generatoare de numerar (CGU) a indicat că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare a deprecierei. De asemenea, având în vedere marja de manevră disponibilă și analizele de sensibilitate, conducerea a concluzionat că valorile contabile pentru imobilizările corporale aproximează valorile lor juste la 31 decembrie 2025. (A se vedea Nota 5.1).

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Reconcilierea valorii contabile

milioane RON

La 31 decembrie 2024	Terenuri	Constructii	Instalatii si echipamente	Mobilier si altele	Total
Cost	192	2.390	5.261	21	7.864
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere	(37)	(1.632)	(3.407)	(14)	(5.089)
Valoarea contabila neta	155	758	1.854	7	2.774
La 31 decembrie 2025	Terenuri	Constructii	Instalatii si echipamente	Mobilier si altele	Total
Cost	192	2.620	5.171	22	8.005
Amortizarea cumulata si ajustari de depreciere	(49)	(1.708)	(3.453)	(12)	(5.222)
Valoarea contabila neta	144	912	1.718	10	2.784

- Mijloace fixe gajate

La 31 decembrie, Societatea a gajat imobilizări corporale în valoare netă contabilă de 624.444.807 RON (597.280.822 RON în 2024) pentru asigurarea facilităților de credit acordate Societății.

În anul 2010, ANAF (Agenția Națională de Administrare) a impus un sechestru asigurator asupra tuturor activelor imobilizate, investițiilor și capitalurilor proprii, precum și asupra acțiunilor Rompetrol Rafinare SA, în valoare totală de 1,59 miliarde RON, în favoarea statului român (reprezentat de ANAF) – a se vedea detalii la Nota 27 Datorii contingente - Active aflate sub sechestru asigurator - Conversia obligațiunilor. O garanție de rangul doi a fost, de asemenea, stabilită în favoarea KMG International N.V.

În anul 2014 a fost încheiat un Memorandum de Înțelegere cu Statul Român, care prevedea, printre altele, ridicarea acestor măsuri asiguratorii. Cu toate acestea, în 2016, noi acțiuni în instanță au condus la instituirea unor sechestre suplimentare asupra acelorași active. De-a lungul timpului, mai multe decizii judecătorești au ridicat treptat aceste restricții, procesul culminând cu decizia definitivă a Înaltei Curți de Casație și Justiție din 2025, care confirmă faptul că ANAF trebuie să anuleze titlul executoriu și să ridice toate sechestrurile asiguratorii.

În urma acestei decizii, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului de pe instalațiile rafinării. La data de 31 decembrie 2025, procedura de ridicare a sechestrului asigurator este în curs de desfășurare, iar majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) au fost deja eliberate (Nota 30)

5.1 TESTUL DE DEPRECIERE

Societatea a efectuat testul de depreciere la 31 decembrie 2025. Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinării și Petrochimie și condițiile viitoare de piață, inclusiv accelerarea ritmului de tranziție către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere la 31 decembrie 2025.

Societatea a efectuat un test de depreciere la 31 decembrie 2025 pentru următoarele unități generatoare de numerar Rafinările Rompetrol și Petrochimie. Valoarea contabilă supusă evaluării deprecierei cuprinde toate activele alocate fiecărei unități generatoare de numerar (CGU), inclusiv, dar fără a se limita la: fond comercial, imobilizări corporale și active aferente dreptului de utilizare, active necorporale (altele decât fondul comercial), capital de lucru și alte active. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio valoare aferentă deprecierei de înregistrat în plus față de efectul reevaluării imobilizărilor corporale deja reflectat în valorile contabile, așa cum este detaliat la Nota 5.

La data de 31 decembrie 2025, Societatea a actualizat testele de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar („UGN”), pe baza Planului de Afaceri aprobat pentru perioada 2026 – 2030.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea deprecierei la 31 decembrie 2025 au fost următoarele:

- Perspectiva pe termen lung a sectorului de petrol și gaze, conform rapoartelor de piață furnizate de agenții de cercetare consacrate (ex. Platts, Wood Mackenzie), referitoare la marjele de rafinare din piață/cererea de produse petroliere.
- Viziunea de decarbonizare pe termen lung – planul de decarbonizare al KMGI include centrale fotovoltaice și puncte de încărcare pentru vehicule electrice. Pe lângă investiția în centrala de cogenerare, proiectele Solar Park de la Petromidia și Vega au fost incluse în planul de afaceri pe 5 ani.
- Modificările recente ale Codului Fiscal din România – impactul impozitului pe cifra de afaceri pe perioada prognozată a fost luat în considerare în analiză: fluxurile de numerar din planul de afaceri pe 5 ani au fost ajustate ținând cont de mediu fiscal actual.
- Costul mediu ponderat al capitalului estimat se bazează pe un grup de referință de companii listate din industria de petrol și gaze: Costul mediu ponderat al capitalului este 10,9% pentru România, 11% pentru Bulgaria (valoarea medie pentru grupul de referință analizat); prima de risc a pieței de capital de 6%, pe baza celor mai recente date și publicații disponibile.

Rafinările Rompetrol

Unitatea Generatoare de Numerar Rafinările Rompetrol include operațiunile Rafinării Petromidia, unitatea de polipropilenă, Rafinăria Vega. Valoarea recuperabilă a unității Rafinările Rompetrol s-a determinat pe bugetelor financiare aprobate de conducere, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

Ipotezele cheie utilizate în testul de depreciere economică, realizat ca parte a evaluării valorii juste, sunt următoarele:

- Cantitatea vândută;
- Nivelul marjelor;
- Costul capitalului;
- Rata de creștere a perpetuității

Testul de depreciere s-a bazat pe planul de afaceri al Societății, care reflectă ipotezele privind volumele de producție prognozate, randamentele produselor, prețurile materiilor prime și marjele de rafinare. Volumele proiectate includ impactul reviziei generale planificate a rafinării Petromidia pentru anul 2028.

Cotațiile Brent și marjele de piață ale rafinării au fost determinate prin raportare la planul de afaceri al Societății și la perspectivele de piață pe termen lung publicate de agenții de renume, inclusiv Kpler, Platts PIRA și Wood Mackenzie. Aceste ipoteze indică o stabilizare a marjelor de rafinare pe termen mediu, urmată de un declin gradual pe termen mai lung.

În evaluarea valorii recuperabile, s-au luat în considerare și primele/discounturile nete de vânzare, în măsura în care acestea sunt susținute de performanța istorică observabilă și de dovezi contractuale/comerciale. Având în vedere volatilitatea inerentă a marjelor de rafinare și a primelor comerciale, precum și incertitudinea asociată perspectivei macroeconomice pe termen lung, analiza de depreciere a fost efectuată atât prin excluderea, cât și prin includerea efectului primelor/discounturilor nete de vânzare.

Evaluarea deprecierei a luat în considerare, de asemenea, acolo unde a fost relevant, efectele potențiale ale tranziției climatice și evoluțiile legate de decarbonizare, reflectate în ipotezele conducerii.

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Analiza de sensibilitate

În cadrul testului de depreciere economică, a fost efectuată o analiză de sensibilitate privind valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale deținute de Rompetrol Rafinare în vederea determinării factorilor critici (cei mai sensibili) care influențează valoarea justă. Ca urmare a acestui fapt, s-a considerat o creștere/scădere pentru fiecare factor de valoare cheie, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos:

Ipotezele cheie	Scenariu	Ipotezele cheie variație (%)	Ipotezele cheie valoare (%)	Valoarea justă minus costurile de cedare (kUSD)	Valoarea justă minus costurile de cedare variație (%)
Cantitatea vândută	Scenariul de bază	0%	100,0%	655.975	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99%	601.997	(8,2%)
	Scenariul optimist	1%	101%	709.727	8,2%
Nivelul marjelor	Scenariul de bază	0%	100,0%	655.975	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99,0%	603.458	(8%)
	Scenariul optimist	1%	101,0%	708.427	8%
Costul capitalului	Scenariul de bază	0%	10,9%	655.975	-
	Scenariul pesimist	0,5%	11,4%	612.717	(6,6%)
	Scenariul optimist	(0,5%)	10,4%	703.585	7,3%
Rata de creștere a perpetuității	Scenariul de bază	0%	(0,01) %	655.975	-
	Scenariul pesimist	(0,4%)	(0,05) %	634.242	(3,3%)
	Scenariul optimist	0,4%	0,41%	679.246	3,5%

Petrochimie

Unitatea generatoare de numerar include activitatea petrochimică a Societății, în principal instalația de polietilenă de înaltă presiune, care este inclusă în Rompetrol Rafinare SA, entitate legală, implicată în producția și distribuția de olefine din România. Suma recuperabilă din partea unității Petrochemicals s-a determinat pe baza folosind bugetele financiare aprobate de conducerea senioară, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

6. DREPTURI DE UTILIZARE A ACTIVELOR

	Terenuri, clădiri și construcții speciale	Instalații și echipamente	Vehicule și alte	Total
Cost sau evaluare inițial				
la 01 ianuarie 2024	60.979.574	2.660.777	2.918.643	66.558.994
Remăsurare și alte ajustări	-	867.562	-	867.562
leșiri	-	-	(166.898)	(166.898)
la 31 decembrie 2024	60.979.574	3.528.340	2.751.744	67.259.658
Adiții	445.545	-	434.819	880.364
Remăsurare și alte ajustări	8.065.306	106.873	-	8.172.179
leșiri	-	-	(1.513.573)	(1.513.573)
la 31 decembrie 2025	69.490.424	3.635.213	1.672.990	74.798.627
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere				
la 01 ianuarie 2024	(11.798.585)	(2.446.167)	(1.873.308)	(16.118.060)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.422.301)	(490.449)	(581.709)	(3.494.459)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	166.898	166.898
la 31 decembrie 2024	(14.220.886)	(2.936.616)	(2.288.120)	(19.445.622)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.433.249)	(487.208)	(479.869)	(3.400.326)
Amortizare aferentă drepturilor de utilizare încetate	-	-	1.513.573	1.513.573
la 31 decembrie 2025	(16.654.135)	(3.423.824)	(1.254.415)	(21.332.374)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	46.758.688	591.724	463.625	47.814.036
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	52.836.289	211.389	418.575	53.466.253

Aditiile din această perioadă reprezintă, în principal, contracte încheiate de Societate pentru închiriere flotă auto. Societatea a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing operațional.

Terenuri, clădiri și categorii speciale de construcții includ în principal:

- Chirie pentru utilizarea portului maritim - danele din Portul Midia

Categoria instalațiilor și echipamentelor include în principal echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

Vehiculele și alte categorii includ în principal acordurile privind închirierea parcului auto.

7. CREANȚE IMOBILIZATE

Detaliile creanțelor imobilizate pe termen lung la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Cash colateral – creanțe pe termen lung	542.389.751	27.754.000
Plăți anticipate pe termen lung	1.637.129	-
Total	544.026.880	27.754.000

Cash colateral - creanțe pe termen lung sunt în legătură cu:

- scrisorile de garanție bancară emise pentru Rompetrol Rafinare S.A. pe bază de garanție în numerar în favoarea ANAF (pentru amânarea plății taxelor), în valoare de 507,3 milioane RON valabile până la 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: UniCredit Bank S.A. (preluată de la Alpha Bank Romania S.A.), ING Bank N.V. Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A. în temeiul Deciziei de modificare a amânării plății taxelor în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni,
- alte depozite colaterale deschise la Banca Comercială Română S.A (BCR) pentru garantarea obligațiilor față de terți pe termen lung în valoare de 35,1 milioane RON (2024: 27,8 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

8. INVESTIȚII ÎN FILIALE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Investiții în filiale	3.651.530.174	3.741.084.832
Total	<u>3.651.530.174</u>	<u>3.741.084.832</u>

Rompetrol Rafinare aplică IFRS 9, astfel investițiile în filiale sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere (FVTPL).

Detalii privind filialele la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt după cum urmează:

Domeniu de activitate		Participare la		Sold la	Sold la
		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rompetrol Downstream SRL	Vânzări de carburanți	99,99%	99,99%	2.777.473.786	2.878.531.671
Rompetrol Petrochemicals SRL	Fabricarea produselor petrochimice	100,00%	100,00%	479.676.404	441.850.561
Rom Oil SA	Servicii închiriere	99,99%	99,99%	58.990.106	142.730.866
Rompetrol Logistics SRL	Operațiuni logistice	66,19%	66,19%	301.926.117	250.955.974
Rompetrol Quality Control SRL	Controlul calității produselor petroliere	70,91%	70,91%	33.463.761	27.015.760
Total titluri de participare				<u>3.651.530.174</u>	<u>3.741.084.832</u>

**Notă: toate filialele sunt companii românești. Societatea deține o participație indirectă de 66,2% în Rompetrol Gas SRL prin intermediul Rompetrol Logistics SRL, care deține 100% din capitalul social al Rompetrol Gas SRL, precum și o participație indirectă la Global Security Sistem S.A. și Global Security Systems Fire Services S.R.L. prin intermediul Rompetrol Logistics SRL.*

La data efectuării analizei, la 31 decembrie 2025, valorile juste ale filialelor se bazează pe evaluările efectuate de Ernst & Young Service SRL, un evaluator independent acreditat care are experiență de evaluare pentru proprietăți similare. Valorile juste ale investițiilor de capital necotate au fost estimate utilizând un model DCF (Discounted Cash Flow – Fluxuri de numerar actualizate) pentru Rompetrol Downstream SRL, Rom Oil SA și Rompetrol Quality Control SRL, în timp ce pentru Rompetrol Petrochemicals SRL și Rompetrol Logistics SRL valorile juste au fost estimate folosind metoda activului net. De asemenea, participația indirectă deținută în Rompetrol Gas SRL a fost estimată utilizând un modelul DCF. Evaluarea folosind modelul DCF impune conducerii să facă anumite ipoteze cu privire la datele de intrare ale modelului, inclusiv fluxurile de trezorerie prognozate, rata de actualizare, riscul de credit și volatilitatea. Probabilitățile diferitelor estimări din cadrul intervalului pot fi evaluate în mod rezonabil și sunt utilizate în estimarea de către conducere a valorii juste pentru aceste investiții de capital necotate. Având în vedere că tehnicile utilizate pentru valoarea justă a investițiilor în filiale nu se bazează pe date observabile de piață, valorile juste sunt clasificate la Nivelul 3.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

8. INVESTIȚII ÎN FILIALE (continuare)

Descrierea datelor de intrare în evaluare semnificative neobservabile:

Investiții de capital necotate	Tehnica de evaluare	Intrări semnificative neobservabile	Scenariu*	Factori cheie variație (%)	Factori cheie valoare (%)	Valoarea capitalului propriu (mii RON)	Valoarea capitalului propriu (%)
Rompetro Downstream SRL	Metoda DCF	Cantitatea vândută	Scenariu de bază	0%	100,00%	2.777.474	0
			Scenariu pesimist	-1%	99%	2.601.944	-6,3%
			Scenariu optimist	1%	101%	2.953.004	6,3%
		Marja brută	Scenariu de bază	0%	100,00%	2.777.474	0
			Scenariu pesimist	-2%	98,00%	2.562.131	-7,8%
			Scenariu optimist	2%	102,00%	2.992.817	7,8%
	Metoda DCF	Costul capitalului	Scenariu de bază	0%	10,90%	2.777.474	0
			Scenariu pesimist	0,5%	11,40%	2.699.277	-2,8%
			Scenariu optimist	-0,5%	10,40%	2.862.747	3,1%
		Rata de creștere în perpetuitate	Scenariu de bază	0%	0,5%	2.777.474	0
			Scenariu pesimist	-0,5%	0,0%	2.717.706	-2,2%
			Scenariu optimist	0,5%	1,0%	2.843.017	2,4%
	Metoda DCF	Cheltuieli de exploatare	Scenariu de bază	0%	100,00%	2.777.474	0
			Scenariu pesimist	2,5%	102,50%	2.638.964	-5,0%
			Scenariu optimist	-2,5%	97,50%	2.915.983	5,0%
Rom Oil S.A.	Metoda DCF	Marja EBITDA	Scenariu de bază	%	100,00%	58.990	0
			Scenariu pesimist	-5%	95%	51.480	-12,7%
			Scenariu optimist	5%	105%	66.922	13,4%
		Investiții de capital	Scenariu de bază	0%	100%	58.990	0
			Scenariu pesimist	10%	10%	55.761	-5,5%
			Scenariu optimist	-10%	90%	62.220	5,5%
	Metoda DCF	Rata de creștere în perpetuitate	Scenariu de bază	0%	2,2%	58.990	0
			Scenariu pesimist	-1,0%	1,2%	51.173	-13,3%
			Scenariu optimist	1,0%	3,2%	69.003	17,0%
		Costul capitalului	Scenariu de bază	0%	10,3%	58.990	0
			Scenariu pesimist	1,0%	11,3%	48.799	-17,3%
			Scenariu optimist	-1,0%	9,3%	72.084	22,2%
Rompetro Quality Control SRL	Metoda DCF	Costul capitalului	Scenariu de bază	0%	10,9%	33.464	0
			Scenariu pesimist	0,5%	11,4%	31.970	-4,5%
			Scenariu optimist	-0,5%	10,4%	35.141	5,0%
		Investiții de capital	Scenariu de bază	0%	100,00%	33.464	0
			Scenariu pesimist	10,0%	110,00%	31.854	-4,8%
			Scenariu optimist	-10,0%	90,00%	35.073	4,8%
	Metoda DCF	Marja brută	Scenariu de bază	0%	100,00%	33.464	0
			Scenariu pesimist	-0,5%	99,50%	31.390	-6,2%
			Scenariu optimist	0,5%	100,50%	35.538	6,2%
		Rata de creștere în perpetuitate	Scenariu de bază	0%	2,2%	33.464	0
			Scenariu pesimist	-0,5%	1,7%	32.490	-2,9%
			Scenariu optimist	0,5%	2,7%	34.557	3,3%

**Tabelul prezintă sensibilitatea valorii capitalului propriu pentru fiecare investiție la modificările datelor de intrare semnificative neobservabile.*

Metoda activului net fost utilizată pentru două entități, Rompetrol Logistics SRL și Rompetrol Petrochemicals SRL. Aceste societăți nu mai desfășoară o activitate semnificativă în urma restructurărilor efectuate în anii precedenți, valoarea acestora fiind determinată în mare măsură de participațiile deținute în alte societăți din grup, care au fost evaluate utilizând abordarea veniturilor.

8. INVESTIȚII ÎN FILIALE (continuare)

Principalii pași în această abordare sunt:

- Estimarea valorii de piață/valorii juste a activelor și pasivelor aferente companiei analizate, utilizând abordări și metode de evaluare corespunzătoare;
- Sintetizarea valorilor activelor componente și deducerea datoriilor pentru a obține valoarea capitalurilor proprii ale companiei.

Pentru Rompetrol Logistics SRL au fost aplicate ajustări activelor fixe corporale (care au fost reevaluate separat la valoarea justă) și activelor financiare reprezentate de investiții în alte filiale ale Societății (care au fost reevaluate separat).

Reconcilierea câștigurilor și pierderilor totale nerealizate recunoscute prin contul de profit și pierdere:

1 ianuarie 2024	3.531.898.492
Totalul câștigurilor / (pierderilor) nerealizate pentru perioada recunoscută în profit sau pierdere	209.186.340
1 ianuarie 2025	3.741.084.832
Totalul câștigurilor / (pierderilor) nerealizate pentru perioada recunoscută în profit sau pierdere	(89.554.658)
31 decembrie 2025	3.651.530.174

Pierderile totale nerealizate pentru perioada curentă recunoscute în contul de profit sau pierdere în valoare de 89.554.658 RON se referă în principal la pierderi din recunoașterea la valoarea justă aferente investițiilor Societății în Rompetrol Downstream SRL, în sumă de 101 milioane RON, Rom Oil SA în valoare de 84 milioane RON, diminuate de câștigurile din recunoașterea la valoarea justă aferente investițiilor Societății în Rompetrol Petrochemicals SRL în valoare de 38 milioane RON, Rompetrol Logistics SRL în valoare de 51 milioane RON și Rompetrol Quality Control SRL în valoare de 7 milioane RON.

Pierderile nerealizate recunoscute în contul de profit sau pierdere aferente investițiilor în Rompetrol Downstream SRL în valoare de 101 milioane RON sunt generate de efectul cursului de schimb valutar la data recunoașterii valorii juste în RON la cursul de schimb oficial (publicat de Banca Națională a României) valabil pentru perioada de închidere la 31 decembrie 2025. Valoarea evaluată la 31 decembrie 2025 este de 640 milioane USD, recunoscută la un curs de schimb valutar USD/RON de 4,3417 (2024: 603 milioane USD la un curs de schimb valutar USD/RON de 4,7768).

Câștigurile sau pierderile nerealizate recunoscute în contul de profit și pierdere aferente investițiilor Societății în Rom Oil SA (84 milioane RON pierdere) și Rompetrol Quality Control SRL (7 milioane RON câștig) reprezintă efectul ipotezelor planurilor de afaceri ale companiilor și al anumitor estimări de indicatori financiari.

Câștigurile nerealizate recunoscute în contul de profit sau pierdere în sumă de 38 milioane RON aferente investiției în Rompetrol Petrochemicals SRL și în sumă de 51 milioane RON aferente investiției în Rompetrol Logistics SRL sunt determinate de deținerile acestora în alte societăți în cadrul grupului care au fost evaluate folosind abordarea prin venit.

Considerând că nu sunt așteptate viitoare acordări de dividende, respectiv imposibilitatea de a controla orizontul de timp pentru reversarea diferențelor temporare asociate investițiilor în filiale, nu au fost înregistrate datorii de impozite amânate legate de creșterea valorii juste a investițiilor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

9. STOCURI, NET

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Țiței și alte materii prime (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	727.526.355	693.476.850
Produse finite (la valoarea mai mică dintre cost și valoarea realizabilă netă)	255.662.795	402.595.869
Productie în curs de execuție (la cost)	104.172.401	210.434.698
Piese de schimb (la cost minus deprecierea stocurilor)	14.929.957	16.557.135
Alte materiale consumabile (la cost minus deprecierea stocurilor)	25.631.091	22.327.634
Mărfuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	40.665	39.076
Alte stocuri (la cost minus deprecierea stocurilor)	5.110.387	6.761.873
Total	1.133.073.651	1.352.193.135

La 31 decembrie 2025, stocurile de țiței au crescut în principal ca urmare a creșterii volumelor fizice (de la 242 mii tone la sfârșitul anului 2024 la 354 mii tone la sfârșitul anului 2025), în timp ce prețurile de piață au fost mai mici față de anul precedent.

Principala variație a stocurilor de produse petroliere se referă la scăderea cantităților fizice, de la 109 mii de tone la 85 mii de tone. Această variație se datorează în principal fluctuațiilor volumelor vânzărilor și strategiei de preț aplicate în perioadele respective.

Principalul factor care a determinat scăderea stocului de produse semifabricate (producție în curs de execuție) a fost o reducere semnificativă a cantităților. Variația este determinată în principal de modificările fluxurilor de producție și de tipurile de țiței procesate în perioadele respective. Produsele semifabricate nu reprezintă elemente fixe sau direct comparabile de la o lună la alta, deoarece sunt produse intermediare ale procesului de rafinare și depind în mare măsură de configurația operațională și de țițeiul utilizat. Ca atare, cantitatea și valoarea mai reduse înregistrate la sfârșitul anului reflectă rezultatul firesc al acestor variații.

Ajustările aferente stocurilor reprezintă în principal reduceri ale valorii realizabile nete aferente stocurilor de rafinării și instalații petrochimice, cum ar fi produsele petroliere și petrochimice din producție și comercializare, materiile prime și piesele de schimb vechi.

Mișcarea ajustărilor pentru deprecierea stocurilor în perioada 2025 și 2024 este prezentată mai jos:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	(135.777.469)	(175.811.979)
Ajustări de depreciere înregistrate în cursul anului	(122.049.719)	(98.018.065)
Reluarea ajustărilor de depreciere în cursul anului	116.416.044	138.052.575
Sold la sfârșitul perioadei	(141.411.144)	(135.777.469)

Deprecierile și reluările depreciilor stocurilor au fost recunoscute în cursul perioadei în conformitate cu IAS 2. Aceste mișcări au fost determinate în principal de fluctuațiile prețurilor de piață ale petrolului și produselor petroliere și de nivelul stocurilor deținute la data raportării, factori care au influențat valoarea realizabilă netă estimată. Reluările au fost recunoscute numai în limita depreciilor înregistrate anterior.

În scopul de garantare a facilităților bancare Societatea a gajat stocuri în valoare de 1.170 milioane RON (2024: 1.397 milioane RON).

10. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare:		
Creanțe comerciale	1.500.711.378	1.186.286.531
Debitori diverși	45.697.162	27.841.936
Alte creanțe	357.675.334	156.579.014
Minus: Ajustare pentru pierderi de credit așteptate	(45.584.826)	(74.959.713)
Subtotal – Active financiare	1.858.499.048	1.295.747.768
Active non-financiare:		
Avansuri plătite furnizorilor	24.074.680	19.569.887
TVA de recuperat	10.820.803	103.845
Subtotal – Active non-financiare	34.895.483	19.673.732
Total	1.893.394.531	1.315.421.500

Debitori diverși

În categoria debitori diverși în anul 2025 este inclusă suma de 43 milioane RON (2024: zero RON) referitoare la Omniasig Vienna Insurance Group pentru cererea de despăgubire de asigurare legată de incidentul din 21 iunie 2023 care a avut loc la rafinăria Petromidia. Nu mai există sume recunoscute în legătură cu obligațiile principale și penalitățile aferente plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru perioada 2011–2015 (2024: 25,1 milioane RON), având în vedere că litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025, iar provizionul aferent a fost integral reversat.

Alte creanțe

Din soldul pentru alte creanțe în sumă de 357,7 milioane RON (2024: 156,6 milioane RON), 155.4 milioane RON (2024: 35 milioane RON) fac referință la creanțe cash pooling. De asemenea în alte creanțe intră și accize de primit în sumă de 165,8 milioane RON (2024: 72,2 milioane RON).

Creanțele din cash pooling reprezintă solduri generate de participarea Societății la acordul de cash pooling intra-grup în cadrul sistemului de trezorerie al KMG International Group. La data raportării, poziția globală a Societății în cadrul acordului de cash pooling reprezintă o poziție netă de plată, având în vedere că Societatea este un beneficiar net de fonduri din structura de cash pooling. În consecință, conducerea a evaluat că nu este necesară constituirea unui provizion pentru pierderi de credit așteptate pentru aceste solduri, având în vedere natura acordului și bonitatea partenerilor din cadrul KMG International Group.

Soldurile cu părțile afiliate sunt prezentate în Nota 27. Mișcarea provizionului este prezentată mai jos și în Nota 23.

Avansuri plătite furnizorilor

La 31 decembrie 2025, din suma totală de 24,1 milioane RON (2024: 19,6 milioane RON) reprezentând avansuri către furnizori, 21,0 milioane RON (2024: 18,8 milioane RON) sunt aferente altor materii prime, utilități, proiecte de investiții și altele.

Ajustări pentru deprecierea creanțelor

Ajustarea pentru pierderi de credit așteptate se referă exclusiv la activele financiare prezentate mai sus și este determinată în conformitate cu modelul ECL conform IFRS 9. Mișcarea ajustării este prezentată în Nota 23.

Alocarea ajustării între categoriile de active financiare este următoarea:

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Creanțe comerciale		
Valoare contabilă brută	1.500.711.378	1.186.286.531
Ajustare pentru pierderi de credit așteptate	(38.824.070)	(43.057.917)
Creanțe comerciale, net	1.461.887.308	1.143.228.614
Debitori diverși și alte creanțe		
Debitori diverși	45.697.162	27.841.936
Alte creanțe	357.675.334	156.579.014
Ajustări pentru debitori diverși și alte creanțe	(6.760.756)	(31.901.797)
Debitori diverși și alte creanțe, net	396.611.740	152.519.153
 Total ajustări pentru pierderi de credit așteptate	 (45.584.826)	 (74.959.713)

Din valoarea totală a altor creanțe și debitori diverși în valoare de 403,4 milioane RON (2024: 184,4 milioane RON) suma de 1,2 milioane RON este provizionată (2024: 26,4 milioane RON).

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul anului	(74.959.713)	(72.278.300)
Ajustări de valoare în an	(1.552.381)	(7.190.813)
Ajustări reversate	30.853.119	4.557.418
Diferențe de curs	74.149	(48.019)
Sold la sfârșitul perioadei	(45.584.826)	(74.959.713)

Analiza scadențelor Creanțelor comerciale și a pierderilor de credit așteptate.

Societatea aplică o abordare simplificată pentru măsurarea pierderilor de credit așteptate pentru creanțele comerciale, utilizând o matrice de provizioane bazată pe experiența istorică a pierderilor de credit, ajustată pentru factorii anticipativi specifici debitorilor și mediului economic.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, analiza scadențelor creanțelor comerciale și soldul pierderilor anticipate de credit este după cum urmează:

31 decembrie 2025	Clienți					
	Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile >120 zile
Rata anticipată a pierderilor	2,59%	0,00%	7,97%	0,03%	0,08%	0,12% 69,81%
Valoarea contabilă brută total estimată	1.500.699.086	1.365.903.985	38.728.611	18.242.123	13.068.400	13.609.846 51.146.122
Pierdere anticipată	38.824.070	-	3.085.226	5.408	10.552	15.852 35.707.032

31 decembrie 2024	Clienți					
	Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile >120 zile
Rata anticipată a pierderilor	3,63%	0,00%	3,34%	0,86%	0,11%	0,33% 97,18%
Valoarea contabilă brută total estimată	1.186.274.238	1.031.398.155	66.307.650	28.897.858	12.156.442	5.772.152 41.741.981
Pierdere anticipată	43.057.916	-	2.211.420	249.646	13.714	19.284 40.563.852

La 31 decembrie 2025, creanțe comerciale la valoarea inițială de 38,8 milioane RON (2024: 43,1 milioane RON) au fost considerate incerte și ajustate pentru depreciere.

10. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

La 31 decembrie 2025, a fost efectuată o analiză de recuperabilitate pentru soldul creanțelor comerciale din care a rezultat o sumă de 38,82 milioane lei (2024: 43,06 milioane lei). Vezi mai jos mișcările ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale.

	Provizionate colectiv
La 1 ianuarie 2024	(40.376.503)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(7.190.813)
Reversări	4.557.418
Diferente de curs	(48.019)
La 31 decembrie 2024	(43.057.917)
Ajustari de valoare pentru deprecierea creantelor	(1.552.103)
Reversări	5.711.800
Diferente de curs	74.149
La 31 decembrie 2025	(38.824.070)

Creanțe comerciale – Restante, dar nedepreciate

Următorul tabel prezintă vechimea creanțelor comerciale care sunt restante la data raportării, dar pentru care nu a fost identificată nicio depreciere a creditului la nivel individual (adică, net de creanțele depreciate):

		Clienți Trecute de scadență, dar neprovizionate					
	Total	Curente și neprovizionate	1 - 30 zile	30 - 60 zile	60 - 90 zile	90 - 120 zile	>120 zile
31 decembrie 2025	1.461.875.015	1.365.903.985	35.643.384	18.236.715	13.057.847	13.593.994	15.439.090
31 decembrie 2024	1.143.216.322	1.031.398.155	64.096.230	28.648.212	12.142.728	5.752.868	1.178.129

Majoritatea creanțelor comerciale nu sunt nici restante, nici depreciate din punct de vedere al creditului la datele de raportare. Pentru creanțele restante cu mai mult de 120 de zile care nu sunt individual depreciate din punct de vedere al creditului, conducerea a evaluat recuperabilitatea pe baza circumstanțelor specifice ale fiecărui debitor, inclusiv istoricul plăților, relația comercială în curs și garanțiile sau garanțiile disponibile.

Creanțe comerciale ipotecate

Creanțe comerciale în valoare de 256 milioane RON la 31 decembrie 2025, respectiv în valoare de 213 milioane RON la 31 decembrie 2024, sunt gajate în vederea obținerii de facilități de credit (vezi Nota 15).

11. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Conturi la bănci	202.169.523	400.812.616
Casa	1.445	1.362
Sume în tranzit	-	265.094
Alte valori de trezorerie	263.664	369.032
Total	202.434.632	401.448.104

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

12. CAPITALURI PROPRII

12.1 CAPITAL SOCIAL

La data de 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 capitalul social este format din 26.559.205.726 acțiuni ordinare, autorizate, emise și în întregime vărsate, cu o valoare nominală de 0,1 RON per acțiune.

Structura acționariatului la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este următoarea:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]
KMG International N.V. ("KMGI")	48,11	1.277.857.773
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70	1.187.087.758
Rompotrol Financial Group SRL	6,47	171.851.155
Rompotrol Well Services SA	0,05	1.323.486
Rompotrol Rafinare SA	0,01	369.858
Alții (în afară de societăți din grupul KMGI și de Statul Român)	0,66	17.430.542
Total	100	2.655.920.573

Ca urmare a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 30 iunie 2010, prin care s-a aprobat majorarea capitalului social cu până la 450 milioane RON, Rompetrol Rafinare a subscris și vărsat un număr de 3.294.914.165 acțiuni (echivalentul a 100.222.279 USD) și acționarii minoritari au subscris și vărsat un număr de 6.506 acțiuni (USD 198). Aceste acțiuni au fost înregistrate la Registrul Comerțului.

Sumele obținute din majorarea capitalului social au fost utilizate pentru a răscumpăra parțial obligațiunile deținute de Statul Român.

În urma Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 30 septembrie 2010, Societatea a transformat obligațiunile rămase nerăscumpărate în acțiuni în favoarea Statului Român, rezultând un total de 19.715.009.053 acțiuni în valoare de 1.971.500.905 RON (627.546.964 USD).

În consecință, Statul Român prin Ministerul Energiei deține 44,7% din acțiunile Societății.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ("AGEA") a Rompetrol Rafinare din data de 6 august 2021 a aprobat următoarea hotărâre cu privire la reducerea capitalului social: capitalul social al Societății va fi redus cu 1.755.000.000 RON de la 4.410.920.572,60 RON la 2.655.920.572,60 RON prin reducerea numărului de acțiuni cu 17.550.000.000 acțiuni, respectiv de la 44.109.205.726 acțiuni la 26.559.205.726 acțiuni conform art. 207 (1) lit. (a) din Legea societăților comerciale nr.31/1990. Decizia a fost publicată în data de 3 septembrie 2021 în Monitorul Oficial al României și a intrat în vigoare în data de 5 noiembrie 2021.

12.2 PRIME DE CAPITAL

Primele de capital sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, obligațiuni emise în baza Ordonanței de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

12.3 REZERVE DIN REEVALUARE

La 31 decembrie 2025 soldul Rezervelor din reevaluare este în valoare de 432 milioane RON (2024: 509 milioane RON). Soldul este prezentat în valoare netă de impozitul pe profit amânat recunoscut pe baza surplusului din reevaluare și net de transferul în rezultatul reportat reprezentând diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată și amortizarea bazată pe costul inițial al activelor.

12. CAPITALURI PROPRII (continuare)

Surplusul din reevaluare inclus în rezervele din reevaluare este capitalizat treptat prin transferul în rezultatul reportat pe măsura utilizării sau cedării activului, în măsura în care transferul nu a fost deja făcut în timpul utilizării activului reevaluat.

Astfel, la data de 31 decembrie 2025, rezerva din reevaluare realizată este în anul 2025 în valoare de 92,1 milioane RON, pentru care a fost înregistrată o reducere în valoare de 14,7 milioane a datoriei cu impozitul pe profit amânat recunoscută anterior.

12.4 ALTE REZERVE

Împrumut Hibrid

Linia „Alte rezerve” include elementul de capital al împrumutului hibrid recunoscut la costul inițial în valoare de 3.449 milioane RON (1.022 milioane USD).

În anul 2012 din împrumutul total acordat de KMG International N.V., suma de 800 milioane USD a fost convertită într-un împrumut hibrid, negarantat, rambursabil peste 51 de ani. În cursul anului 2013 împrumutul hibrid a fost suplimentat cu 150 milioane USD atingând valoarea totală de 950 milioane USD. Împrumutul este subordonat oricăror datorii prezente și viitoare ale Societății. La data scadenței, creditul poate fi rambursat în numerar sau acțiuni (sau ambele). Rata dobânzii aferentă acestui împrumut este de 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profit operațional) și se înregistrează și devine platibilă dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- Societatea înregistrează în an profit net după impozitare.
- Societatea va distribui dividende.

În anul 2017, o sumă aditională de 72,2 milioane USD a fost transformată în împrumut hibrid prin conversia unei datorii deținută față de KMG International NV. Împrumutul suplimentar este negarantat, rambursabil peste 51 de ani și este subordonat oricărei datorii prezente și viitoare a companiei. La scadență, împrumutul poate fi rambursat în numerar sau acțiuni (sau ambele) la opțiunea emitentului. Rata dobânzii pentru acest împrumut este de 2% din valoarea agregată a profitului operațional (EBIT) anual al companiei și se calculează și devine platibilă numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

La 31 decembrie 2025, conducerea a efectuat o evaluare a potențialului datoriei dobânzii la împrumutul hibrid și a rezultat că nu trebuie înregistrate dobânzi de plătit pe baza rentabilității proiectate a afacerii până la sfârșitul perioadei contractuale, având în vedere pierderile contabile curente acumulate.

În mai 2021, Societatea a încheiat acte adiționale la contractele de împrumut hibrid prin care se precizează că dobânda va fi calculată și va deveni exigibilă atunci când:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende conform prevederilor legii române.

În cursul anului 2024, s-au înregistrat în „Alte Rezeve” câștiguri nerealizate aferente instrumentelor financiare derivate precum și câștiguri/pierderi actuariale aferente beneficiilor de pensionare, după cum urmează:

Rezerve din hedging

	2025	2024
(Pierderi) / Câștiguri actuariale aferente beneficiilor de pensionare	(2.770.585)	3.160.769
Câștiguri / (Pierderi) aferente instrumentelor financiare derivate	74.872.103	(11.094.849)
Total	72.101.519	(7.934.080)

13. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Datorii financiare:		
Datorii comerciale	3.123.479.216	4.148.248.411
Datorii Cash pooling (intra-grup)	2.245.591.928	1.759.881.756
Alte datorii	<u>71.265.024</u>	<u>11.231.089</u>
Subtotal – Datorii financiare	5.440.336.168	5.919.361.256
Datorii non-financiare:		
TVA de plată	405.735.864	177.860.992
Fond special produse petroliere	27.560.632	27.560.632
Taxe de plată	30.299.721	20.880.477
Datorii cu personalul și asigurări sociale	<u>38.712.779</u>	<u>23.137.830</u>
Subtotal – Datorii non-financiare	502.308.996	249.439.931
Total Datorii comerciale și Alte datorii	5.942.645.164	6.168.801.187

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 2.646 milioane RON la 31 decembrie 2025 (2024: 3.752 milioane RON), care reprezintă datoria pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie cea mai semnificativă componentă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 85% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2024: aproximativ 90%).

Mai multe detalii privind termenii, ratele dobânzilor și prevederile privind penalitățile în temeiul acestui acord sunt prezentate în (Nota 24).

Cash pooling – datorii

Societatea derulează un contract de cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă și bancă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" iar companiile din grup sunt societăți participante.

Datoria cash pooling în valoare de 2.245,59 milioane RON (2024: 1.759,88 milioane RON) este înregistrată în linia de "Alte datorii". Pozițiile brute corespunzătoare creanțelor Societății în cadrul aceluiași acord sunt prezentate în Nota 10 – Creanțe comerciale și alte creanțe.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

13. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII (continuare)

Tabelul de mai jos prezintă mișcarea soldurilor din cash pooling și a dobânzilor aferente, inclusiv modificările atât de numerar, cât și non-numerar, pe parcursul anului:

Sume în RON	La 1 ianuarie 2025	Mișcări de numerar prin cash pooling	Dobândă acumulată – element non-cash	Dobândă încasată/plătită (numerar)	Impact din cursul de schimb valutar (element non-cash)	La 31 decembrie 2025
Creanțe din cash pooling	34.929.140	119.997.108	-	-	330.759	155.257.008
Dobânzi de încasat	104.046	-	11.934.786	(11.569.000)	251	470.083
Datorii din cash pooling	(1.747.422.134)	(482.822.452)	-	-	379.723	(2.229.864.862)
Dobânzi de plătit	(12.459.622)	-	(175.580.299)	172.310.396	2.459	(15.727.066)

Sume în RON	La 1 ianuarie 2024	Mișcări de numerar prin cash pooling	Dobândă acumulată – element non-cash	Dobândă încasată/plătită (numerar)	Impact din cursul de schimb valutar (element non-cash)	La 31 decembrie 2024
Creanțe din cash pooling	204.930.770	(169.799.471)	-	-	(202.159)	34.929.140
Dobânzi de încasat	855.473	-	19.028.613	(19.779.991)	(48)	104.046
Datorii din cash pooling	(1.404.214.294)	(342.185.505)	-	-	(1.022.335)	(1.747.422.134)
Dobânzi de plătit	(9.038.687)	-	(148.068.716)	144.657.145	(9.366)	(12.459.622)

14. DATORII CONTRACTUALE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	397.421.662	210.990.531
Total avansuri pe termen scurt	397.421.662	210.990.531

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Societatea își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

Creșterea față de anul precedent este determinată în principal de avansurile mai mari primite de către Rompetrol Rafinare S.A., în special de la parteneri comerciali în cadrul unor acorduri ce prevăd plata în avans înainte de livrarea produselor.

14. DATORII CONTRACTUALE (continuare)

Următorul tabel prezintă o reconciliere a soldurilor inițiale și finale ale datoriilor din contracte, împreună cu o explicație a modificărilor semnificative survenite în cursul anului:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
La 1 ianuarie 2025	210.990.531	274.823.341
Avansuri primite de la clienți în timpul anului pentru produse petroliere	3.217.158.664	2.882.966.407
Avansuri primite de la clienți în timpul anului pentru acciză	6.757.325.378	4.555.146.808
Venituri recunoscute care erau incluse în soldul inițial al obligațiilor contractuale	(183.996.556)	(271.419.880)
Venituri recunoscute din avansurile primite și realizate în aceeași perioadă de raportare	(2.940.270.587)	(2.633.599.636)
Închidere avansuri primite de la clienți pentru acciză	(6.663.785.768)	(4.596.926.509)
Diferențe de conversie a monedei străine		
La 31 decembrie 2025	397.421.662	210.990.531

Soldul datoriilor din contracte la 31 decembrie 2025 a crescut cu 186,4 milioane RON (88%) față de 31 decembrie 2024, de la 211,0 milioane RON la 397,4 milioane RON. Această creștere este atribuită în principal avansurilor primite de către Rompetrol Rafinare S.A. de la parteneri contractuali, aproape de sfârșitul anului, în baza unor acorduri comerciale care solicită plata anticipată înainte de livrarea produselor. Produsele petroliere aferente nu fuseseră încă livrate la 31 decembrie 2025 și, prin urmare, sumele au rămas recunoscute ca datorii din contracte la data raportării.

Obligația de executare aferentă a fost îndeplinită prin livrarea produselor la începutul trimestrului I 2026 pentru majoritatea acestor tranzacții, moment în care datoria din contract a fost derecunoscută și venitul a fost recunoscut.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

15. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT

Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Rompetrol GAS SRL	30.614.462	30.614.462
Împrumuturile în valoare de 30,6 milioane RON în scopul acoperirii fondurilor necesare pentru plata impozitului pe cifra de afaceri aferent trimestrului I și trimestrul II 2024. Scadența împrumuturilor este pe o perioadă de 12 luni. Dobânda de plată	204.045	205.627
TOTAL	30.818.507	30.820.089

Împrumuturi bancare pe termen scurt

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Banca Transilvania	128.983.487	123.277.339
Facilitate pe termen scurt de tip revolving în valoare de 30 mil EUR pentru activitatea curentă, emitere de acreditive și scrisori de garanție, scadentă la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; ipotecă asupra instalației cocsare întârziată; garanție reală mobilă asupra instalației și echipamente; ipotecă asupra imobil teren în suprafață de 30.380,96 m2; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare		
Banca Transilvania	42.038.112	40.237.652
Facilitate de credit pe termen scurt de tip cash și non-cash în valoare de 27.961.890 EUR pentru activitatea curentă, emitere de acreditive și scrisori de garanție, scadentă la 26 iulie 2026; garanție asupra soldurilor creditoare ale tuturor conturilor curente; garanție corporativă necondiționată și irevocabilă emisă de KMG International NV; cesiune a drepturilor de despăgubire din asigurare; ipoteca de rang I asupra instalațiilor: HDV = 9.300.000 eur; DAV = 14.300.000 eur; DGRS = 7.300.000 eur; AFPE = 16.080.000 eur; GA (G1+G3) = 5.200.000 eur; ON202 = 5.700.000 eur; garanție asupra teren și construcții - 181.000 eur; garanție asupra echipamentelor; garanție reală mobilă asupra bunurilor mobile de producție-10,9 mil EUR. Dobânda de plată	130.844	518.951
Total	171.152.443	164.033.943
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Garanti Bank	21.708.107	7.161.595
Facilitate de credit – componenta auxiliară credit de tip overdraft acordată de Banca Comerciala Intessa Sanpaolo Romania	13.012.532	47.768.000
TOTAL	205.873.083	218.963.537

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG

Împrumuturi bancare pe termen lung

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Facilitate de credit – prin BCR (Banca Comercială Română) în calitate de agent plătit.		
Facilitate de credit în valoare de 551,8 mil. USD cu posibilitate de majorare până la 600 mil. USD având în vedere o clauză acordeon de 48,2 milioane USD. Facilitate acordată de un consorțiu de bănci, și anume Banca Comercială Română S.A. (BCR), ING Bank N.V Amsterdam – Bucharest Branch, Raiffeisen Bank S.A., UniCredit Bank S.A., S.A., Garanti Bank S.A., Banca Transilvania (preluată de la OTP Bank Romania S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin subsidiarele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.. Facilitatea cuprinde următoarele două componente: I) 275,9 milioane USD având scadența 13 aprilie 2027 cu opțiune de prelungire cu încă 1 an până în anul 2028 II) 275,9 milioane USD, încheiată pe o perioadă de 1 an cu posibilitate anuală de prelungire. Facilitatea este garantată de stocuri, creante, depozite, statii și conturi curente."		
TOTAL	1.192.198.656	1.317.919.120
	1.192.198.656	1.317.919.120

Împrumuturile bancare în valoare de 1.192,2 milioane RON, la data de 31 decembrie 2025, sunt scadente la 13 aprilie 2027 (în termen de doi ani de la data raportării).

Contractele de împrumut ale Societății conțin clauze financiare care sunt calculate prin raportare la situațiile financiare consolidate ale KMG International („KMG”), societatea-mamă de ultimă instanță a Societății.

Acești indicatori financieri sunt evaluați la fiecare șase luni, la jumătatea anului (30 iunie) și la sfârșitul anului (31 decembrie).

Următoarea dată de evaluare este 30 iunie 2026. Atât pentru anul 2025, cât și pentru 2024, nu au existat cazuri de nerespectare a acestora.

La data autorizării acestor situații financiare, conducerea nu are nicio indicație conform căreia Grupul ar întâmpina dificultăți în îndeplinirea cerințelor indicatorilor financieri la următoarea dată de evaluare din 30 iunie 2026, pe baza proiecțiilor financiare actuale și a performanței operaționale preconizate.

Totalul împrumuturilor Societății care fac obiectul acestor clauze contractuale este următorul:

	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
Împrumuturi pe termen scurt supuse unor clauze contractuale	34.720.639	54.929.595
Împrumuturi pe termen lung supuse unor clauze contractuale	<u>1.192.198.656</u>	<u>1.317.919.120</u>
Total împrumuturi supuse unor clauze contractuale	<u>1.226.919.295</u>	<u>1.372.848.715</u>

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra stocurilor în valoare de 1.170 milioane RON (2024: 1.397 milioane RON) și creanțelor comerciale în valoare de 256,1 milioane RON (2024: 212,9 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

16. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG (continuare)

Mișcarea împrumuturilor în anul 2025 este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2025	Trageri	Rambursari	Dobanzi constituite	Reclasificari intre termen scurt si termen lung	Impact din diferente de curs valutar	La 31 decembrie 2025
Imprumuturi de la banci pe termen lung	1.317.919.120	1.238.686.232	(1.284.222.251)	-	-	(80.184.445)	1.192.198.656
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	218.444.586	99.481.649	(112.183.996)	-	-	-	205.742.239
Imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	30.614.462	-	-	-	-	-	30.614.462
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen scurt	518.951	-	(75.485.867)	75.098.975	-	(1.215)	130.844
Dobanda imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	205.627	-	(2.508.719)	2.507.137	-	-	204.045
Total	1.567.702.746	1.338.167.881	(1.474.400.834)	77.606.112	-	(80.185.659)	1.428.890.246

Mișcarea împrumuturilor în anul 2024 este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2024	Trageri	Rambursari	Dobanzi constituite	Reclasificari intre termen scurt si termen lung	Impact din diferente de curs valutar	La 31 decembrie 2024
Imprumuturi de la banci pe termen lung	1.195.433.220	45.763.000	-	-	-	76.722.900	1.317.919.120
Imprumuturi de la banci pe termen scurt	191.328.791	400.655.519	(373.539.724)	-	-	-	218.444.586
Imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	-	30.614.462	-	-	-	-	30.614.462
Dobanda imprumuturi de la banci pe termen scurt	1.345.850	-	(114.838.631)	114.010.461	-	1.271	518.951
Dobanda imprumuturi de la actionari si parti afiliate pe termen scurt	-	-	(1.198.890)	1.404.517	-	-	205.627
Total	1.388.107.861	477.032.981	(489.577.245)	115.414.978	-	76.724.171	1.567.702.746

17. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	2025	2024
La 1 ianuarie	53.049.454	55.123.588
Aditii	873.987	-
Remasurare	8.172.179	867.562
Plati	(4.713.811)	(4.736.590)
Dobanda cumulata	1.721.895	1.765.053
Impact din diferente de curs	1.246.580	29.841
La 31 decembrie	60.350.284	53.049.454
Pe termen lung	57.585.433	50.193.790
Curent	2.764.852	2.855.664

La 31 decembrie 2025, nu există contracte de vânzare și leaseback și nici contracte de închiriere semnate și care nu au început încă.

Suma aferentă aditiiilor de 0,87 milioane RON în 2025 se referă la contracte pentru închiriere flotă auto.

18. PROVIZIOANE

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

	La 1 ianuarie 2025	Alte elemente ale rezultatului global	Constituii / Reversări în an	Cheltuiala cu dobânda	La 31 decembrie 2025
Provizion litigii	3.600.000	-	-	-	3.600.000
Provizion pentru obligații la pensionare	44.931.128	2.770.584	293.827	-	47.995.539
Provizion fiscal	-	-	14.009.737	-	14.009.737
Provizion pentru mediu	453.294.968	-	(30.424.148)	731.509	423.602.329
Total	501.826.097	2.770.584	(16.120.584)	731.509	489.207.606

Provizion de mediu

Batale Vega

La 31 decembrie 2025, Societatea a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 391.1 milioane RON (2024: 426,5 milioane RON) pe baza revizuirii provizionului pentru refacerea sitului. Revizuirea a fost efectuată luând în considerare următoarele modificări ale asumărilor, în comparație cu perioada anterioară:

- prețuri actualizate pentru lucrările de reabilitare aferente batalelor 16, 19 - 20, 7 - 12, 13 – 15 fiind formulate având în vedere contractele pentru batalele 19-20. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință suma forfetară conform contractului în vigoare care a fost alocată la nivel de activitate. În plus, tarifele sunt indexate anual cu o creștere determinată de un factor de piață, reprezentând rata estimată a inflației conform Institutului Național de Statistică din România pentru perioada 2025 – 2028 numai dacă creșterea ratei inflației este egală sau depășește 3% în conformitate cu contractul în vigoare;
- Cantitățile de gudroane acide și sol contaminat utilizate pentru estimarea costurilor sunt cantitățile conform Autorizației de Mediu emise la 14 ianuarie 2021, la care s-a luat în considerare o creștere de 30%, având în vedere că conform Autorizației de Mediu, volumele după tratament pot fi mai mari cu 25%;
- actualizarea procentului de costuri neprevăzute, bazată pe creștere suplimentară a cantităților de sol contaminat la 40% cu excepția batalelor 19-20 (pentru care exista contract) și efectul procedurii de încălcare a dreptului comunitar împotriva României cu privire la nerespectarea obligațiilor europene de mediu pentru depozitarea de deșeuri;

18. PROVIZIOANE (continuare)

- indicatori variabili actualizați pe durata proiectului (de exemplu, cursul de schimb, rata de actualizare, rata inflației) după cum urmează: cursul de schimb valutar de la 4, 7768 RON/USD la 4,3417 RON/USD, creșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionului de la 6,81% la 31 decembrie 2024 la 6,72% la 31 decembrie 2025 și actualizarea ratei inflației conform Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2028

Rezultatele revizuirii au condus la o scădere netă a provizionului cu 35,3 milioane RON, fiind în principal influențate de calculul actualizat ca urmare a modificării ipotezelor și a efectului pozitiv de curs valutar de 35,9 milioane RON, compensat de efectul ratei de actualizare de 0,6 milioane RON.

Casetele Vadu

În perioada anterioară, Societatea a derulat proceduri de investigare obligatorii conform Legii 74/2019 pentru zona de depozitare a deșeurilor biologice rezultate din IAZ nr.1 ("casetele Vadu"), proces aflat în derulare în conformitate cu Agenția pentru Protecția Mediului Constanța. Proiectul tehnic a fost depus la autoritate, la termenul stabilit. De asemenea, procedura în vederea obținerii acordului de mediu este în derulare, iar Societatea a depus documentația necesară, dar informații/clarificări suplimentare au fost solicitate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, într-un nou termen stabilit.

Conducerea a determinat o obligație implicită pentru reabilitarea casetelor societății, ceea ce a determinat o evaluare la 31 decembrie 2021, rezultând un calcul al provizionului.

La sfârșitul anului 2025, provizionul de mediu a fost revizuit pentru a reflecta ipotezele actualizate (rata de actualizare, cursul de schimb, inflația). Reanalizarea a generat un provizion revizuit, cu un efect negativ de 5,7 milioane RON față de valoarea recunoscută la 2024 de 26,8 milioane RON.

Provizion pentru obligații la pensionare

În conformitate cu contractul colectiv de muncă în vigoare, angajații sunt îndreptățiți să primească anumite beneficii de pensionare, plătibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai Societății la data pensionării. Nivelul beneficiilor oferite depinde de vechimea în muncă a angajatului, salariului au dreptul la o sumă fixă pentru fiecare an de muncă. Aceste sume sunt estimate la data raportării potrivit beneficiilor stipulate în Contractul Colectiv de Muncă actualizat, semnat în 2025, în funcție de numărul angajaților din societăți și conform ipotezelor actuariale privind datoriile viitoare. Pentru calcul este utilizată o evaluare actuarială ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evoluțiile reale în viitor. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru subsidiarele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Sumele recunoscute în contul de profit sau pierdere pentru această obligație, sunt următoarele:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Dobândă	3.015.559	3.142.777
Costul serviciilor	3.574.103	3.825.735
Reluare aferentă beneficiilor acordate în timpul anului	(6.295.835)	(5.497.400)
Total recunoscut în contul de profit sau pierdere	293.827	1.471.112

18. PROVIZIOANE (continuare)

Sumele recunoscute în situația poziției financiare cu privire la această obligație sunt după cum urmează:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold inițial	44.931.128	46.620.785
Dobânda	3.015.559	3.142.777
Costul serviciilor	3.574.103	3.825.735
Reducere datorită restructurării/pensionării	(6.295.835)	(5.497.400)
Pierderi / (câștiguri) actuariale înregistrate în an	2.770.584	(3.160.769)
Sold final	47.995.539	44.931.128

Pierderile actuariale se referă la modificări în estimări de 2,8 milioane RON (2024: câștig de 3,2 milioane RON) (ratele de actualizarea utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%), cu o rată preconizată de creșteri a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%)), costul aferent anului este inclus în cheltuiala cu personalul din contul de profit și pierdere la 2025 în suma de 0,3 milioane RON (2024: 1,5 milion RON).

Nu se estimează că sume semnificative aferente acestor provizioane vor fi decontate în termen de douăsprezece luni până la data de 31 decembrie 2026.

O analiză de sensibilitate pentru ipoteze semnificative începând cu luna decembrie este prezentată mai jos:

	Impactul asupra obligației cu beneficii determinate	
	2025	2024
	RON	RON
	milioane	milioane
Ipoteze privind rata de actualizare:		
1% creștere	(3,95)	(3,72)
1% descreștere	4,53	4,24
	2025	2024
	RON	RON
	milioane	milioane
Ipoteze privind fluctuația salarială:		
1% creștere	4,75	4,40
1% descreștere	(4,19)	(3,91)
	2025	2024
	RON	RON
	milioane	milioane
Ipoteze privind sensibilitatea la longevitate:		
1% creștere	0,25	1,59

Celelalte variabile (rata de schimb, rata mortalității și viteza de rotație a personalului) nu au avut un impact semnificativ în 2025.

Alte provizioane

Societatea a recunoscut un provizion fiscal în sumă de 14 milioane RON la data de 31 decembrie 2025, reflectând o estimare prudentă a expunerii potențiale generate de un control fiscal în curs, desfășurat de ANAF, aferent perioadei 2017–2021, care nu a fost încă finalizat.

19. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG

La data de 31 decembrie 2025, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 314,2 milioane RON, se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni. Această decizie înlocuiește amânarea inițială acordată în mai 2025, care viza obligații fiscale de 26 milioane RON.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

20. CIFRA DE AFACERI NETĂ DIN CONTRACTE CU CLIEȚII

	ianuarie-decembrie 2025		TOTAL 2025	ianuarie-decembrie 2024		TOTAL 2024
	Rafinare	Petrochimie		Rafinare	Petrochimie	
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere finite	23.497.273.712	426.083.359	23.923.357.070	19.164.475.660	330.965.802	19.495.441.462
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	-	-	-	-	23.143	23.143
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	2.674.334	-	2.674.334	80.088.455	-	80.088.455
Venituri din vânzarea de utilități	32.547.694	650.983	33.198.677	18.548.477	2.953.345	21.501.822
Venituri din vânzarea altor produse	1.669.314	-	1.669.314	564.060	-	564.060
Venituri din alte servicii	19.097.589	-	19.097.589	18.285.348	-	18.285.348
Cifra de afaceri brută	23.553.262.643	426.734.342	23.979.996.984	19.281.961.999	333.942.289	19.615.904.288
Accize	(6.666.375.066)	-	(6.666.375.066)	(4.601.660.452)	-	(4.601.660.452)
Total Venituri, net de accize	16.886.887.577	426.734.342	17.313.621.919	14.680.301.547	333.942.289	15.014.243.836

Variația de la an la an a veniturilor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă. Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.

Nu există o diferență semnificativă de timp între plată și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

21. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE

	ianuarie-decembrie 2025	ianuarie-decembrie 2024
Țiței și alte materii prime	14.369.630.524	13.098.926.105
Consumabile și alte materiale	55.860.623	46.059.720
Utilități	799.987.196	673.206.936
Cheltuieli cu personalul	234.449.644	156.780.419
Transport	268.961	270.516
Mentenanță	169.971.793	137.265.942
Asigurări	23.385.835	18.960.671
Mediu	79.341.754	21.961.360
Altele	84.796.488	66.696.183
Costul producției - cash	15.817.692.818	14.220.127.853
Cheltuieli cu amortizarea	377.526.154	355.181.825
Costul producției	16.195.218.972	14.575.309.678
Minus: variația stocurilor	224.787.461	(72.785.184)
Minus: Producția proprie de imobilizări	(1.937.181)	(23.061.153)
Costul mărfurilor petrochimice revândute	-	36.879
Costul altor mărfuri vândute	695.507	79.059.474
Costul utilităților revândute	30.541.199	19.318.094
(Câștiguri)/pierderi din derivative	129.779.773	(164.523.470)
Total	16.579.085.732	14.413.354.319

Anul 2024 a fost marcat de operațiuni atipice, cu o activitate limitată a rafinării din cauza repornirii întârziate a instalației de hidrocracare blândă (MHC) (activitate reluată pe 26 februarie 2024) și reviziei generale a rafinării Petromidia începând cu data de 8 martie 2024. Conform principiilor IFRS, o parte semnificativă a costurilor de producție suportate în timpul reviziei a fost reclasificată ca și costuri de sub-absorbție în cadrul cheltuielilor generale, administrative și de vânzare (SG&A), ceea ce a dus la un cost de producție neobișnuit de scăzut în acea perioadă.

În schimb, anul 2025 a reflectat o revenire la capacitatea operațională completă (procesarea totală în rafinăria Petromidia a fost de 5,89 milioane de tone, în creștere cu 27% față de anul 2024), rezultând volume de producție mai mari și costuri semnificativ crescute față de anul precedent.

Alți factori specifici care au influențat costul vânzării în anul 2025 includ:

- Costurile cu utilitățile: au fost mai mari comparativ cu 2024, în principal datorită funcționării rafinăriilor la capacitate maximă; pe lângă efectul volumului de materie primă, există și un efect negativ de preț și de curs valutar, urmare a creșterii prețului gazelor naturale cu +36% pe piața din România.
- Costurile cu personalul: principala abatere a fost generată de o ajustare salarială de +7% implementată la nivelul Societății începând cu ianuarie 2025.
- Costurile de mediu: în creștere cu aproximativ 79,3 milioane RON, din cauza cerințelor privind certificatele de CO₂.
- Costurile de mentenanță: semnificativ mai mari, în principal din cauza creșterii tarifelor serviciilor prestate de contractori și furnizori – influențate de majorările salariului minim în România, aplicate de la 1 iulie 2024 și 1 ianuarie 2025. În plus, costurile de mentenanță au fost minime în perioada martie-mai 2024, pe durata reviziei generale

Pentru Rompetrol Rafinare SA, costul mărfurilor a scăzut față de 2024 cu 78 milioane RON, scădere determinată în principal de revizia generală. Deoarece producția a fost suspendată în această perioadă, compania a trebuit să achiziționeze cantități suplimentare de motorină pentru a-și onora contractele de vânzare existente.

21. COSTUL PRODUCȚIEI VÂNDUTE (continuare)

Rompetrol Rafinare are obligația de a respecta cota drepturilor de emisie de CO₂. Astfel, emisiile de CO₂ ale rafinăriei sunt compensate cu certificate EUA. În 2025, emisiile efective au depășit certificatele alocate gratuit, fapt pentru care suma de 47,9 milioane RON a fost recunoscută drept costuri de mediu (pentru anul 2024, emisiile efective nu au depășit certificatele alocate gratuit, prin urmare nu au fost recunoscute cheltuieli suplimentare).

În cursul anului 2025, rezultatul realizat din instrumente derivate a fost o pierdere de 129,8 milioane RON, comparativ cu un câștig de 164,5 milioane RON în 2024. Rezultatul negativ înregistrat în 2025 a provenit în principal din programul de hedging al marjelor de rafinare al Rompetrol Rafinare (-141,15 milioane RON). Efecte suplimentare au fost generate de activitățile de hedging pentru stocuri, incluzând un câștig de +11,37 milioane RON de la Rompetrol Rafinare.

Prin comparație, pe parcursul anului 2024, impactul pozitiv realizat din instrumentele de acoperire în valoare de +164,5 milioane RON a rezultat în principal din programul de acoperire pentru marje în Rompetrol Rafinare (+149,4 milioane RON). Un impact pozitiv suplimentar a venit din programul de acoperire a stocurilor, +15,1 milioane RON.

Trecerea de la un câștig de 164,5 milioane RON în 2024 la o pierdere de 129,8 milioane RON în 2025 este explicată în principal de următoarele:

- un câștig de +11,37 milioane RON generat de activitățile de hedging al stocurilor rafinăriei în 2025, vizând în principal atenuarea riscurilor de scădere a prețurilor aferente stocurilor operaționale de bază (BOS), utilizând contracte futures ICE Brent. În cursul anului 2025, cotația ICE Brent Front a scăzut de la 76,3 USD/baril la 61,6 USD/baril (-19,3%), generând un impact pozitiv realizat, înregistrat în contul de profit sau pierdere.
- programul de swap-uri Over-The-Counter (OTC) utilizat pentru hedging-ul marjelor la motorină, benzină, combustibil pentru aviație (jet) și nafta a generat o pierdere realizată de -141,15 milioane RON. Rompetrol Rafinare a acoperit prin hedging aproximativ 1.089 mii tone la un nivel mediu de 137,3 USD/MT, în timp ce prețul de piață realizat în 2025 a fost de 166,9 USD/MT, rezultând o pierdere realizată de -29,6 USD/MT din cauza creșterii marjelor din piață față de nivelul de hedging. Acest impact este înregistrat în contul de profit sau pierdere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

22. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE LOGISTICE

	ianuarie-decembrie 2025	ianuarie-decembrie 2024
Cheltuieli cu personalul	32.131.322	73.058.553
Utilități	23.577.544	27.052.098
Transport	90.527.252	63.894.003
Consultanță și management	80.361.615	49.386.028
Consumabile	2.166.430	2.664.369
Marketing	272.180	350.151
Taxe	5.953.050	6.236.490
Poștă și telecomunicații	43.542	34.609
Asigurări	4.250.959	6.466.622
Cheltuieli servicii IT	6.102.519	9.286.287
Cheltuieli de mediu	33.738.676	3.501.511
Reparații	18.105.272	34.570.411
Comisioane și penalități	48.397.138	31.890.813
Alte cheltuieli	89.931.999	94.430.676
Cheltuieli înainte de amortizare	435.559.497	402.822.622
Cheltuieli cu amortizarea	36.049.311	98.157.341
Total	471.608.807	500.979.963

Valoarea mai mare a cheltuielilor cu amortizarea în anul 2024 este determinată, în principal, de perioada de două luni de revizie generală din cadrul Rompetrol Rafinare SA, care a generat o sub-absorbție a costurilor; acestea au fost ulterior reclassificate din Costul vânzărilor (COS) în Cheltuieli de desfacere, generale și administrative (SG&A).

23. ALTE CHELTUIELI / (VENITURI) OPERAȚIONALE, NET

	ianuarie - decembrie 2025	ianuarie - decembrie 2024
Câștig din cedarea activelor		
Câștig din deprecierea imobilizărilor corporale	19.738.358	-
Câștig din creanțe, inclusiv provizioane	30.853.119	4.609.605
Câștig din deprecierea stocurilor	116.416.044	146.311.851
Venituri din exploatare privind stocurile depreciate		
Câștig din alte provizioane	35.905.674	-
Taxa aferenta cifrei de afaceri		
Altele venituri operaționale	64.845.055	847.560
Alte venituri operaționale	267.758.250	151.769.016
Pierdere din cedarea activelor	(213.674)	-
Pierdere din deprecierea imobilizărilor corporale	(3.578.667)	(19.738.358)
Pierdere din creanțe, inclusiv provizioane	(1.552.382)	(7.243.000)
Pierdere din deprecierea stocurilor	(122.049.719)	(106.277.341)
Cheltuieli de exploatare privind stocurile depreciate	(9.142.850)	(1.363.821)
Pierdere din alte provizioane	(19.491.262)	(10.458.617)
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(88.612.989)	(72.064.382)
Altele cheltuieli operaționale	(638)	(55)
Alte cheltuieli operaționale	(244.642.181)	(217.145.575)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	23.116.070	(65.376.558)

23. ALTE CHELTUIELI / (VENITURI) OPERAȚIONALE, NET (continuare)

În anul 2025, ajustarea pentru depreciere în valoare de 19,7 milioane RON aferentă unor echipamente specifice (pentru instalația LDPE), recunoscută în 2024, a fost reversată (detaliată, de asemenea, în Nota 5), ca urmare a reluării operațiunilor LDPE. Totodată, provizionul aferent obligațiilor principale și penalităților corelate, plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru perioada 2011–2015, în valoare de 25,1 milioane RON, a fost reversat, întrucât litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025.

Pentru detalii suplimentare privind variația netă a provizioanelor, a se vedea Nota 18.

În anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent. În anul 2025, impozitul pe cifra de afaceri recunoscut a fost 88,6 milioane RON (2024: 72,1 milioane RON).

În 2025, o sumă de 64,5 milioane RON inclusă în categoria Alte (cheltuieli) / venituri, net se referă la veniturile din daunele de asigurare recunoscute de Rompetrol Rafinare pentru dosarul de daună aferent incidentului produs la rafinăria Petromidia pe 21 iunie 2023.

24. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR

	ianuarie-decembrie 2025	ianuarie-decembrie 2024
Cheltuieli financiare		
Pierderi aferente investițiilor financiare recunoscute la valoarea justă	184.798.645	66.389.410
Cheltuieli privind dobânzile	85.049.815	117.153.238
Cheltuieli privind dobânzile acționarilor și părților afiliate	178.087.436	149.473.233
Rata de actualizare leasing	1.721.895	1.765.054
Rata de actualizare provizion de mediu	731.509	(6.556.051)
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	134.320.124	203.503.968
Alte cheltuieli financiare	7.845.673	7.516.544
	592.555.097	539.245.395
Venituri financiare		
Castiguri aferente investițiilor financiare recunoscute la valoarea justă	(95.243.987)	(275.575.750)
Venituri din dobânzi	(48.862.220)	(44.502.754)
Alte venituri financiare	(6.160.778)	(2.978.960)
	(150.266.985)	(323.057.464)
Rezultat financiar, net	442.288.112	216.187.931
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-nerealizate	(203.610.246)	251.857.391
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare-realizate	(219.237.213)	80.208.178
(Câștig)/pierdere din diferențe de curs valutare netă	(422.847.459)	332.065.569
Total	19.440.652	548.253.500

În anul 2025 din totalul de 142,2 milioane RON (2024: 211,0 milioane RON) reprezentând alte cheltuieli financiare, o sumă de aproximativ 134,3 milioane RON (2024: 210,9 milioane RON) se referă la dobânzi de întârziere facturate de către KMG Trading pentru datorii comerciale restante, decontate peste termenele de plată contractuale convenite.

25. IMPOZITUL PE PROFIT

a) Rata impozitului pe profit a fost 16% în anul 2025, la fel ca în 2024.

	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2025 RON
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:		
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit, din care	25.701.502	-
<i>Cheltuiala cu impozitul pe profit curent</i>	<i>25.701.502</i>	<i>-</i>
Cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit amânat	(27.777.730)	(42.906.696)
Total cheltuiala / (venit) cu impozitul pe profit	(2.076.228)	(42.906.696)

Efectul net al impozitului amânat în 2025 a fost în valoare de 27,8 milioane RON (2024: 42,9 milioane RON).

Pierdere fiscală reportată

La 31 decembrie 2025, Societatea a avut următoarele pierderi fiscale totale neutilizate:

Entity	Pierdere fiscală 2025 RON	Pierdere fiscală 2024 RON
Rompetrol Rafinare SA	(137.444.249)	(542.347.619)

Un detaliu privind pierderile fiscale reportate ale Societății pe ani de origine și ani de expirare corespunzatori este prezentat mai jos:

Anul de origine	2025 RON	2025 RON	Anul de expirare
2021	(69.198.025)	(474.101.395)	2028
2024	(68.246.224)	(68.246.224)	2031
Pierdere fiscală la 31 December	(137.444.249)	(542.347.619)	

Societatea are creanțe privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute aferente pierderilor fiscale reportate neutilizate în valoare de 137.444.249 RON (2024: 542.347.619 RON).

25. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Reconcilierea rezultatului global cu cel fiscal

În cele de mai jos s-a realizat o reconciliere între impozitul curent pe profit înregistrat în contul de profit și pierdere și întreaga cheltuială cu impozitul pe profit luând în considerare diferențele temporare și elementele nedeductibile:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
<u>Reconcilierea impozitului pe profit</u>	RON	RON
Profit înainte de impozitare	266.602.797	(513.720.504)
Impozit 16% din profitul înainte de impozitare	42.656.448	(82.195.281)
Impozite nedeductibile (ICAS)	14.178.078	11.530.301
Penalități nedeductibile	4.062.605	41.266
(Câștiguri) / pierderi din instrumente financiare nedeductibile	14.328.745	(33.469.814)
Cheltuieli nedeductibile (protocol, vehicule, altele)	194.079	(328.943)
Venituri neimpozabile - dividende	(613.512)	(15.837)
Provizioane fiscale nedeductibile	2.241.558	-
Venituri neimpozabile – reversări de ajustări de deprecieri	(21.574.697)	(21.691.578)
<i>Efectul fiscal al diferențelor temporare pentru care nu se recunoaște impozit amânat:</i>		
<i>Porțiunea nedeductibilă a limitării cheltuielilor cu dobânzile (partea netă nerecunoscută)</i>	11.109.300	82.664.078
Amortizare nedeductibilă pentru dreptul de utilizare a activelor	544.052	559.114
<i>Efectul fiscal al facilităților fiscale și reglementărilor locale:</i>		
Deducerea rezervei legale neimpozabile	(2.355.044)	-
Utilizarea pierderilor fiscale nerecunoscute anterior	(64.784.539)	-
Credite și stimulente fiscale:		
Credite fiscale din sponsorizări	(128.779)	-
Bonus pentru plata anticipată	(1.934.522)	-
TOTAL	(2.076.228)	(42.906.695)

Atât în 2022, cât și în 2023 Rompetrol Rafinare a fost supusă contribuției de solidaritate astfel cum este reglementată prin Ordonanța de Urgență a Guvernului 186 din 28 decembrie 2022 adoptată prin Legea 119/2023, măsură întemeiată pe prevederile Regulamentului Consiliului (UE) 2022/1854, Rompetrol Rafinare a estimat o contribuție de 141 milioane RON (2022: 578 milioane RON).

Rompertrol Rafinare SA a plătit în iunie 2024 o contribuție de 141 milioane RON.

În 2025, următoarele venituri au fost considerate neimpozabile la calculul pierderii fiscale:

- Provizioane fiscale (venituri din reversarea provizioanelor pentru care nu s-a acordat deducere) 202,9 milioane RON;
- Venituri neimpozabile din reevaluări (95,2 milioane RON)
- Venituri din impozit pe profit amânat (33,4 milioane RON).
- Venituri din dividende (3,8 milioane RON)

Următoarele cheltuieli au fost considerate nedeductibile la stabilirea pierderii fiscale:

- Cheltuieli cu amortizarea contabilă, în sumă de 413,6 milioane RON;
- Cheltuieli cu provizioanele în sumă de 147,4 milioane RON;
- Cheltuieli cu dobânzile 1.410,6 milioane RON;
- Pierderi din reevaluări în sumă de 184,8 milioane RON;
- Cheltuieli cu penalitățile nedeductibile în sumă de 25,4 milioane RON;

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

25. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

- Impozit specific pe cifra de afaceri pentru petrol și gaze în sumă de 88,6 milioane RON;
- Impozit pe profit în sumă de 25,7 milioane RON
- Alte cheltuieli nedeductibile, în sumă de 1,7 milion RON.

b) Impozitul amânat

	Sold la 1 ianuarie 2025	Mișcări pe contul de profit și pierdere	Mișcări în alte elemente de capitaluri proprii	Sold la 31 decembrie 2025
Diferențe temporare				
(Activ) / Datorie				
Construcții, instalații și echipamente	732.071.678	92.128.656	-	824.200.334
Provizioane	(802.637.360)	81.482.154	-	(721.155.206)
Total diferențe temporare				
(Activ) / Datorie	(70.565.682)	173.610.810	-	103.045.128
Construcții, instalații și echipamente	63.981.697	(14.740.585)	-	49.241.111
Provizioane	(128.421.979)	(13.037.145)	-	(141.459.122)
Impozitul amânat (activ) / pasiv recunoscut	(64.440.282)	(27.777.730)	-	(92.218.012)

Societatea a recunoscut un activ cu impozitul pe profit amânat relaționat la proiectul de mediu Vega și proiectul de mediu Vadu. Reevaluarea provizionului la 31 decembrie 2025 (Nota 17) a condus la o creștere de 4,8 milioane RON (scădere de 0,6 milioane RON în 2024) a activului fiscal amânat aferent.

Categorie	<u>Valoare contabilă (RON)</u>			<u>Impozit amânat (RON)</u>	
	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>Tax rate</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Drepturi de utilizare a activelor	53.466.253	47.814.036	16%	8.554.600	7.650.246
Datorii de leasing (total)	60.350.284	53.049.454	16%	9.656.045	8.487.913
Poziție netă				<u>1.101.445</u>	<u>837.667</u>

Societatea a efectuat o analiză simplificată a impozitului amânat asupra activelor aferente dreptului de utilizare și datoriilor de leasing, utilizând o cotă de impozitare de 16%. La 31 decembrie 2025, sumele brute ale impozitului amânat de 8,6 milioane RON (active aferente dreptului de utilizare) și 9,7 milioane RON (datorii de leasing) au ca rezultat o poziție netă de aproximativ 1,1 milioane RON (2024: 0,8 milioane RON).

Deoarece impactul net nu este semnificativ la nivelul Societății în ambele perioade, nu a fost recunoscută nicio creanță sau datorie aferentă impozitului amânat cu privire la aceste elemente.

Abilitatea Societății în vederea recuperabilității creanței privind impozitul amânat depinde de capacitatea Societății să genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale înregistrate.

Compania înregistrează pierderi fiscale reportate în valoare de 137,4 milioane RON (2024: 542,3 milioane RON), pentru care nu a fost recunoscută nicio creanță privind impozitul amânat la 31 decembrie 2025 (2024: zero) considerând pierderile fiscale istorice înregistrate.

Pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2025 asupra elementelor care pot genera diferențe temporare pentru care se pot recunoaște creanțe cu impozitul pe profit amânat sau datorii privind impozitul amânat, Conducerea Societății a considerat că nu va fi recunoscut niciun impozit amânat în plus față de elementele deja prezentate.

A se vedea, de asemenea, Nota 23 a. pentru detalii privind rata impozitului pe profit și alte aspecte conexe.

25. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

c) Pilonul doi

La 23 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a emis Reforma Fiscală Internațională – Reguli model pentru pilonul doi – Amendamente la IAS 12 (Amendamentele). Amendamentele clarifică faptul că IAS 12 aplică impozitelor pe venit care decurg din legislația fiscală adoptată sau adoptată în mod substanțial pentru a implementa regulile modelului pilonului doi publicate de OCDE, inclusiv legislația fiscală care implementează un impozit suplimentar național QDMTT (Qualified Domestic Minimum Top-Up Tax). Grupul a adoptat aceste amendamente, care introduc:

- O excepție temporară obligatorie de la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea jurisdicțională a regulilor model ale pilonului doi – Grupul a aplicat excepția temporară pentru impozitele amânate în ceea ce privește Regulile pilonului doi la 31 decembrie 2025;
- Cerințe de detaliere pentru entitățile afectate pentru a ajuta utilizatorii situațiilor financiare să înțeleagă mai bine expunerea unei entități la impozitul pe profit din Pilonul doi care rezultă din legislația respectivă, așa cum este descris mai jos.

Membrii Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică („OCDE”) au convenit asupra unui sistem coordonat de reguli globale („GloBE”) care sunt concepute pentru a se asigura că multinaționale mari, cu venituri anuale care depășesc 750 milioane EUR, vor plăti un nivel minim de impozit de 15% asupra veniturilor care rezultă în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea. Contribuabilii care intră sub incidența regulilor GloBE trebuie să-și calculeze cota efectivă de impozitare pentru fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea și să plătească o taxă suplimentară pentru diferența dintre cota efectivă de impozitare pe jurisdicție și cota minimă de 15%.

Directiva UE privind impozitarea minimă (Directiva 2022/2523 a Consiliului Uniunii Europene) a intrat în vigoare la 23 decembrie 2022 și a trebuit să fie transpusă în dreptul intern al statelor membre UE până la 31 decembrie 2023. Directiva se bazează pe regulile și comentariile OCDE GloBE și oferă un cadru comun pentru implementarea acestor reguli în legislația națională a țărilor membre UE, ținând cont de anumite caracteristici ale legislației UE. Directiva UE privind pilonul doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru marile grupuri de întreprinderi multinaționale și naționale aplicabil începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele oferite de OCDE.

Regulile modelului pilonului doi introduc noi mecanisme de impozitare în baza cărora multinaționalele ar plăti un nivel minim de impozit (taxa minimă):

- Impozit suplimentar național (QDMTT);
- Regula de includere a veniturilor (IIR);
- Regula privind plățile/profiturile sub impozitare (UTPR).

Noile mecanisme de impozitare pot impune un impozit minim asupra veniturilor care apar în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea o multinațională. IIR, UTPR și QDMTT fac acest lucru prin impunerea unei taxe suplimentare într-o jurisdicție ori de câte ori ETR (cota de impozitare efectivă), determinat pe o bază jurisdicțională în conformitate cu regulile pilonului doi, este sub o rată minimă de 15%.

Conform regulilor GloBE, cota efectivă de impozitare este calculată anual la nivel jurisdicțional, pe baza situațiilor financiare întocmite pentru consolidare la nivel de Grup. Cota efectivă de impozitare se determină ca raport între impozitele acoperite ajustate ale Entităților Constitutive - la numărător - și, respectiv, venitul net calificat al Entităților Constitutive - numitorul. Atât numărătorul, cât și numitorul reprezintă sumele agregate ale tuturor Entităților Constitutive situate într-o anumită jurisdicție.

Recunoscând că regulile pilonului doi sunt complexe și introduc reguli noi pentru calcularea indicatorilor, OCDE a introdus o serie de regimuri de protecție menite să simplifice calculul pentru contribuabili, în special în primii ani de implementare a noului regim.

25. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Atâta timp cât cel puțin unul dintre testele specificate în cadrul regimurilor de protecție este îndeplinit într-un anumit an, taxa suplimentară în acea jurisdicție pentru Grup poate fi considerată zero. Cu alte cuvinte, dacă se aplică regimul de protecție tranzitoriu (safe harbour), nu este nevoie de un calcul complex al cotei efective de impozitare sau de un impozit național suplimentar (deși grupul multinațional are încă anumite obligații de raportare).

Regimul de protecție tranzitoriu pentru Raportarea Țară cu Țară („CbCR - Country-by-Country Reporting”) identifică jurisdicțiile cu „risc scăzut” prin aplicarea a trei teste cantitative, valorificând datele existente din raportul CbCR și evidențele contabile ale entităților din cadrul grupului multinațional.

1. Testul de minimis – Acest test se consideră îndeplinit dacă veniturile totale din raportul CbCR nu depășesc 10 milioane EUR, iar profitul înainte de impozitare din raportul CbCR nu depășește 1 milion EUR.
2. Testul ETR (cota efectivă de impozitare) simplificat – Acest test consideră impozitele acoperite simplificate ca procent din profitul înainte de impozitare din raportul CbCR al jurisdicției. Testul este îndeplinit atunci când acest procent depășește cota minimă efectivă de impozitare aplicabilă. Rata minimă pentru acest test este stabilită la 15% pentru exercițiul financiar care începe în 2024, crescând la 16% în 2025 și, respectiv, 17% în 2026.
3. Testul de rutină a profiturilor – Acest test se aplică jurisdicțiilor în care excluderea profiturilor bazate pe substanța economică („SBIE”) este egală cu sau depășește profitul/pierderea CbCR înainte de impozitare pentru acea jurisdicție. SBIE este un indicator calculat pe baza mijloacelor fixe și a costurilor salariale ale grupului din jurisdicția respectivă.

Entitățile care fac parte dintr-un grup multinațional dintr-o anumită jurisdicție trebuie să îndeplinească doar unul dintre cele trei teste pentru a se califica pentru regimul de protecție tranzitoriu CbCR.

Conform regulilor pilonului doi prezentate mai sus, Grupul este considerat o întreprindere multinațională căreia i se vor aplica astfel de reguli. În același timp, legislația pilonului doi a fost adoptată sau adoptată în mod substanțial în alte câteva jurisdicții în care Grupul își desfășoară activitatea pentru exercițiul financiar care începe la 1 ianuarie 2024.

Obligațiile în ceea ce privește Regulile Pilonului Doi aparțin în principiu Entității Mamă Finale din Kazakhstan, care ar trebui să efectueze o evaluare a expunerii potențiale la impozitele pe venit din Pilonul Doi. Cu toate acestea, nicio legislație privind Pilonul doi nu a fost adoptată în Kazakhstan pentru anul 2025. Analiza impactului Pilonului 2 pentru 2025 este încă în curs de desfășurare la nivelul Entității Mamă Finale.

Cu toate acestea, Grupul KMGI a efectuat o evaluare a fiecărei jurisdicții în care grupul își desfășoară activitatea pe baza informațiilor financiare ale anului 2025 pentru entitățile constitutive din Grup.

Directiva UE privind Pilonul Doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, aplicabilă începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele furnizate de OCDE.

Având în vedere cerința de a efectua calculele privind impozitul minim suplimentar național calificat (QDMTT) la nivel de jurisdicție, a fost realizată o evaluare a regimurilor de protecție tranzitorii (safe harbor) aplicabile pentru anul 2025 pentru entitățile constitutive ale Grupului situate în România.

Analiza s-a bazat pe indicatorii care urmează să fie raportați în Raportarea Țară cu Țară (CbCR) aferent exercițiului financiar 2025. În urma acestei analize, s-a concluzionat că Grupul nu s-ar califica pentru aplicarea regimului tranzitoriu de safe harbor bazat pe CbCR în România pentru anul 2025.

25. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Conform Legii nr. 431/2023, în cazul în care entitățile constitutive din România aplică standarde contabile diferite în scopuri statutare, QDMTT trebuie calculat pe baza standardelor contabile utilizate în situațiile financiare consolidate ale Grupului KMGI. Având în vedere că două entități din România își întocmesc situațiile financiare statutare conform IFRS, în timp ce restul entităților din România aplică reglementările contabile locale, analiza privind Pilonul Doi a fost, prin urmare, efectuată utilizând informațiile reflectate în pachetul de raportare al Grupului KMGI. Pe baza acestei analize, rata efectivă de impozitare (ETR), determinată în conformitate cu Regulile GloBE, depășește 15% (fiind estimată pe baza regulilor GloBe la nivelul de 18,43%). În consecință, în România nu ar trebui să fie datorat niciun impozit suplimentar (*top-up tax*).

Prin urmare, jurisdicția română nu a înregistrat o estimare suplimentară de impozitare pentru scopurile Pilonului doi în situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2025.

Grupul KMGI continuă să urmeze evoluțiile legislative din pilonul doi, pe măsură ce alte țări adoptă regulile modelului pentru pilonul doi, pentru a evalua impactul potențial viitor asupra rezultatelor sale consolidate din operațiuni, asupra poziției financiare și asupra fluxurilor de numerar.

26. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

A. Segmente operaționale

În scopuri de management, societatea este organizată pe două segmente - rafinare și petrochimie.

2025 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate între cele două segmente	Total
Cifra de afaceri netă	16.886.887.577	426.734.342	-	17.313.621.919
Costul producției vândute	(15.934.035.381)	(645.050.350)	-	(16.579.085.732)
Profit / (Pierdere) brută	952.852.196	(218.316.009)	-	734.536.187
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(419.969.674)	(51.639.133)	-	(471.608.807)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	5.094.126	18.021.943	-	23.116.070
Pierdere operațională	537.976.648	(251.933.199)	-	286.043.449
Cheltuieli financiare	-	-	(592.555.097)	(592.555.097)
Venituri financiare	-	-	150.266.985	150.266.985
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	422.847.459	422.847.459
Profit / (Pierdere) brută	537.976.648	(251.933.199)	(19.440.652)	266.602.797
Impozitul pe profit	-	-	2.076.228	2.076.228
Pierdere exercițiului	537.976.648	(251.933.199)	(17.364.424)	268.679.025
din care Cheltuiala cu amortizarea	(373.602.190)	(39.973.274)	-	(413.575.464)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

26. INFORMATII PE SEGMENTE OPERATIONALE (continuare)

2024 Contul de profit si pierdere

	Rafinare	Petrochimie	Sume nealocate între cele două segmente	Total
Cifra de afaceri netă	14.680.301.547	333.942.289	-	15.014.243.836
Costul producției vândute	(13.907.417.220)	(505.937.098)	-	(14.413.354.318)
Profit / (Pierdere) brută	772.884.327	(171.994.809)	-	600.889.518
Cheltuieli de desfacere și general administrative	(434.097.669)	(66.882.294)	-	(500.979.963)
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale, net	(44.035.366)	(21.341.193)	-	(65.376.559)
Pierdere operațională	294.751.292	(260.218.296)	-	34.532.996
Cheltuieli financiare	-	-	(539.245.395)	(539.245.395)
Venituri financiare	-	-	323.057.464	323.057.464
(Pierderi) / câștiguri din diferențele de curs valutar, net	-	-	(332.065.569)	(332.065.569)
Profit / (Pierdere) brută	294.751.292	(260.218.296)	(548.253.500)	(513.720.504)
Impozitul pe profit	-	-	42.906.695	42.906.695
Pierdere exercițiului	294.751.292	(260.218.296)	(505.346.805)	(470.813.809)
din care Cheltuiala cu amortizarea	(379.344.543)	(73.994.624)	-	(453.339.167)

În anul 2025, în cifra de afaceri a Societății sunt incluși clienții KazMunayGas Trading AG și Rompetrol Downstream SRL, care generează mai mult de 10% din total vânzări, valoarea acestora însumând 10.145,5 milioane RON (2024: 9.521,1 milioane RON).

Contul de profit și pierdere este analizat separat de management pe cele 2 segmente: rafinărie și petrochimie.

Întrucât unele din instalațiile rafinării Petromidia sunt folosite în comun de segmentul rafinare și cel de petrochimie, bilanțul contabil este analizat de către management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinărie și petrochimie. Ca urmare, informațiile privind bilanțul pentru segmentele de rafinărie și petrochimie sunt prezentate împreună.

B. Piețe geografice

Toate facilitățile de producție ale Societății sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Societății în funcție de piața geografică (în funcție de sediul clientului):

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
România	10.694.784.025	9.805.451.133
Europa	6.323.254.846	5.140.934.011
Asia	295.583.048	67.858.692
Total	17.313.621.919	15.014.243.836

27. PĂRȚI AFILIATE

Părinții ultimi ai Societății sunt societatea "Fondul Suveran de investiții din Kazahstan – Samruk-Kazyna" (67,42%), Ministerul de Finanțe al Republicii Kazahstan (20%) și Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%), societăți cu sediul în Kazahstan, deținute integral de statul Kazahstan plus Alți acționari (3%) deținând acțiuni liber tranzacționate pe Bursa din Kazahstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Societatea aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Societatea nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazahstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Oilfield Exploration Business Solutions SA	Societate a Grupului KMG International
Rominerv SRL	Societate a Grupului KMG International
KazMunayGas Trading AG	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Well Services SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Bulgaria JSC	Societate a Grupului KMG International
Întreprinderea Mixtă Rompetrol Moldova SA	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Georgia LTD	Societate a Grupului KMG International
Midia Marine Terminal SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Financial Group SRL	Societate a Grupului KMG International
Dyneff SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup în care KMG International N.V. deține 49%
KMG Rompetrol SRL	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping Ltd	Societate a Grupului KMG International
Byron Shipping SRL	Societate a Grupului KMG International
Midia Green Energy SA (fosta Uzină Termoelectrică Midia SA)	Societate a grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 43,42%)
Global Security Sistem SA	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Global Security Systems Fire Services SRL	Societate a grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Downstream SRL	Filială a Societății
Rompetrol Petrochemicals SRL	Filială a Societății
Rom Oil SA	Filială a Societății
Rompetrol Logistics SRL	Filială a Societății
Rompetrol Quality Control SRL	Filială a Societății
Rompetrol Gas SRL	Societate a grupului KMG International
Rompetrol France SAS	Societate a grupului Rompetrol France, grup în care KMG International N.V. deține 49%
TRG Petrol Ticaret AS	Societate a grupului KMG International (deținere directă KMG International N.V.: 51%)
Rompetrol Energy SA	Societate a Grupului KMG International (deținere a grupului KMG International: 99%)
KMG Rompetrol Services Center SRL	Societate a Grupului KMG International
Rompetrol Renewables SRL (fostă Rompetrol Drilling SRL)	Societate a Grupului KMG International
Benon Rompetrol LLC	Societate a Grupului KMG International (deținere indirectă KMG International N.V.: 40%)
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Fondul de Investiții în Energie Kazah-Roman SA	Societate a Grupului KMG International
KMG Rompetrol Development SRL	Societate a Grupului KMG International

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

A. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 Societatea avea următoarele solduri cu părțile afiliate:

	Creante	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	148.866.013	191.393.723
Rompetrol Downstream SRL	856.275.440	595.113.264
Rompetrol Petrochemicals SRL	481	481
KMG International NV	970.353	672.666
Rompetrol Gas SRL	44.432.097	3.489.482
Rompetrol Moldova ICS	91.181.758	61.461.741
Rompetrol Bulgaria JSC	223.999	23.425.368
Rominerv SRL	1.469.055	23.178.020
Rompetrol Quality Control SRL	180.230	179.554
Rompetrol Logistics SRL	2.650	1.988
Midia Marine Terminal SRL	2.116.505	1.442.885
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	274.985	274.985
KMG Rompetrol SRL	154.373.958	36.327.732
Global Security Systems SA	607.509	610.005
Rompetrol Energy SA	104.858.715	69.322.732
Byron Shipping SRL	2.535	2.759
Oilfield Exploration Business Solutions SA	3.063.285	2.990.454
Rompetrol Financial Group SRL	11.352	11.321
KMG Rompetrol Services Center SRL	43.857	47.455
KMG Rompetrol Development SRL	-	485.655
Total	1.408.954.778	1.010.432.270

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

	Datorii	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	2.687.602.343	3.789.357.013
Rompetrol Downstream SRL	90.741.232	50.200.971
Rompetrol Petrochemicals SRL	6.981.531	6.981.531
Rompetrol Gas SRL	35.346.942	35.864.103
Rompetrol Moldova ICS	115.727.810	128.591.613
Rominerv SRL	84.528.059	194.641.119
Rompetrol Quality Control SRL	10.067.538	1.086.136
Rompetrol Logistics SRL	63.305.788	-
Midia Marine Terminal SRL	12.611.416	5.779.277
Midia Green Energy SA (fosta Uzina Termoelectrica Midia SA)	415	415
KMG Rompetrol SRL- datorie cash pooling	2.229.864.862	1.746.434.350
KMG Rompetrol SRL - dobanda cash pooling	15.727.066	12.450.257
KMG Rompetrol SRL - datorii comerciale	25.521.769	8.735.344
Global Security Systems SA	1.348.557	1.348.557
Global Security Systems Fire Services SRL	1.859.020	1.859.020
KMG Rompetrol Development SRL	2.204.829	-
Rompetrol Energy SA	79.611.196	28.502.064
KMG Rompetrol Services Center SRL	2.753.633	1.007.948
Rompetrol Bulgaria JSC	209.394	-
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	10.346	10.346
Total	5.466.023.747	6.012.850.064

Sistemul de Cash Pooling este implementat în cadrul Grupului KMG International pentru 20 de entități, constând într-o companie principală (compania cu cont principal/master) și 19 participanți, prin intermediul a 4 bănci: BCR, UniCredit, Raiffeisen și ING, pentru 3 valute: RON, USD și EUR. Sistemul funcționează conform unei scheme de tip ZERO BALANCE; unde la sfârșitul fiecărei zile, soldurile fiecărui participant (inclusiv cele ale Rompetrol Rafinare) sunt transferate (dacă sunt pozitive) sau acoperite (dacă sunt negative) către sau de către compania cu cont master, respectiv KMG Rompetrol. Transferurile zilnice conduc la poziții de împrumuturi intra-grup care sunt tratate ca și împrumuturi pe termen scurt fără angajament pentru care se calculează o rată de dobândă în condiții de piață (arm's length). În cazul existenței unui sold negativ cumulativ în cadrul unui sistem, acesta poate fi acoperit prin facilitățile de tip overdraft atașate fiecărui sistem și furnizate de cele 4 bănci menționate mai sus. Aceste împrumuturi sunt utilizate de către KMG Rompetrol. Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Notele 10 și 15.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025
(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

B. În anul 2025, respectiv în anul 2024 Societatea Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate.

Denumirea partii afiliate	Natura tranzactiei, vanzari / achizitii	Vanzari		Achizitii	
		ianuarie - decembrie 2025	ianuarie - decembrie 2024	ianuarie - decembrie 2025	ianuarie - decembrie 2024
KazMunayGas Trading AG	Materii prime / Produse petroliere	3.433.425.632	2.708.629.877	13.692.289.346	12.449.060.662
Rompetrol Downstream S.R.L.	Produse petroliere, chirie, utilitati si altele	6.713.482.661	6.814.592.802	2.530.632	2.813.050
KMG International N.V.	Servicii de management	-	-	9.147.742	5.451.337
Rompetrol Gas SRL	Operare rampe, propan, / Produse petroliere, chirie, donanda imprumut, altele	479.489.589	391.390.270	2.554.393	1.870.918
Rompetrol Moldova ICS	Produse petroliere	1.828.864.761	1.577.451.211	2.375	-
Rompetrol Bulgaria JSC	Produse petroliere	4.749.932	51.616.082	-	-
Rominerv S.R.L.	Mentenanata, achizitii imobilizari corporale /Chirie, utilitati, refacturari	2.930.992	3.073.675	305.909.211	773.427.000
Rompetrol Quality Control S.R.L.	Analize laborator/Chirie, utilitati, alte servicii	1.931.126	1.680.474	55.778.962	49.510.942
Rompetrol Logistics S.R.L.	Transport, chirii/Chirie, utilitati	23.038	55.877	168.215	164.324
Midia Marine Terminal S.R.L.	Prestatii portuare/ Chirie, utilitati, refacturari , altele	2.314.971	1.667.182	99.873.348	83.694.588
Rompetrol Well Services S.A.	Altele	-	-	504	218
Rompetrol Energy S.A.	Utilitati/ Produse petroliere	157.956.323	157.424.374	367.999.201	285.305.046
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management , servicii IT, dobanda cash pooling	12.060.178	19.158.503	253.132.753	204.363.332
Global Security Systems S.A.	Paza, curierat, curatenie	1.478	1.657	12.726.835	12.351.235
Global Security Systems Fire Services SRL	PSI	-	-	11.060.618	10.927.674
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Altele	1.509	-	-	-
Byron Shipping S.R.L.	Contrastalii/Chirie, refacturare alte servicii	24.347	24.103	-	-
Romoi S.A.	Altele	-	96.905	-	10.245
KMG Rompetrol Services Center SRL	Servicii suport	446.397	462.617	14.351.844	12.978.751
		12.637.702.934	11.727.325.609	14.827.525.980	13.891.929.322

27. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri, apoi redenumit în Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri conform OUG 68/06.11.2019. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind parte afiliată Grupului. Nu există tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au fost părți afiliate.

Valoarea remunerației pentru personalul cheie de conducere și pentru membrii Consiliului de Administrație pentru anul 2025 a fost de 3.871.668 RON (2024: 3.558.357 RON), incluzând beneficiile și bonusurile pe termen scurt. Niciun membru al Consiliului de Administrație nu are dreptul la niciun beneficiu în cazul încetării contractului de muncă. Grupul nu acordă împrumuturi membrilor Consiliului de Administrație sau membrilor conducerii Societății. Nu există împrumuturi restante.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate.

28. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății se bazează pe următoarele date:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Profit/(pierdere) cuvenit(ă) acționarilor majoritari	268.679.025	(470.813.808)
Număr de acțiuni		
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Nota 12)	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului diluat pe acțiune	74.126.448.244	26.559.205.726
Rezultat pe acțiune ((bani)/acțiune)		
De bază	1,01	(1,77)
Diluat	0,36	(1,77)

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat în conformitate cu IAS 33, care impune prezumția conversiei ipotetice integrale a împrumutului hibrid în capital social la începutul perioadei de raportare. Numărul de acțiuni rezultat din conversia presupusă a fost determinat pe baza valorii nominale a acțiunilor de 0,10 RON per acțiune și a valorilor contabile ale componentelor instrumentului hibrid, convertite în RON folosind cursurile de schimb aplicabile corespunzătoare fiecărei tranșe a instrumentului.

Acest calcul este impus de standardele de raportare financiară aplicabile și nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Societății. Conversia instrumentului hibrid face obiectul acordului între părți și al aprobării organelor statutare relevante, inclusive Adunarea Generală a Acționarilor.

29. DATORII CONTINGENTE

Rompetrol Rafinare SA - Active aflate sub sechestrul asigurător – Conversia obligațiunilor

Ordonanța de Urgență a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligațiuni pe termen lung exprimate în Euro (cumulând o valoare totală de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași dată), denumite în continuare „Instrumente Hybrid” sau „Obligațiuni”. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă și puteau fi răscumpărate la sau până la scadență, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămase nerăscumpărate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la opțiunea Societății .

În consecință, Societatea a îndeplinit toate formalitățile și la 30 iunie 2010 a majorat capitalul social cu 100,2 milioane USD, a plătit statului 54 milioane EUR și a răscumpărat 2.160.000 de obligațiuni. Ca atare, la 30 septembrie 2010 obligațiunile rămase au fost convertite în acțiuni și statul a devenit astfel acționar al Societății cu 44,69%.

Ministerul Finanțelor Publice și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare. La data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurător asupra tuturor participațiilor deținute de Rompetrol Rafinare SA în societățile sale afiliate, precum și asupra bunurilor mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu excepția stocurilor.

În urma unei prime decizii judecătorești favorabile KMG International NV (Grupul KMG) prin care conversia obligațiunilor în acțiuni, care a avut loc în septembrie 2010, a fost declarată legală, în data de 15 februarie 2013, Grupul și Statul Român prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie („OPSPI”) au semnat un protocol de înțelegere prin care acestea au agreeat asupra soluționării pe cale amiabilă a litigiului. Ca urmare a protocolului de înțelegere, ANAF a renunțat la litigiile începute împotriva Rompetrol Rafinare SA.

Memorandumul de înțelegere include următoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde și Grupul va achiziționa acțiunile deținute de OPSPI, reprezentând 26,6959% din capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul KMG va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD în proiecte din domeniul energetic legate în mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunța la toate acțiunile în justiție inițiate împotriva hotărârilor AGA cu privire la conversia de obligațiuni și va anula titlul executoriu.

După încheierea Memorandumului de Înțelegere, Rompetrol Rafinare a înaintat autorităților române o cerere de anulare a sechestrului. În data de 9 mai 2016, Rompetrol Rafinare SA a fost notificată că a fost inclusă ca parte responsabilă civilă într-un dosar aflat în curs de investigare de către DIICOT (a se vedea Nota 30 – Litigii cu statul implicând acuzații penale – Dosarul 225) și, la acea dată, bunurile mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au făcut obiectul înghețării activelor.

Acordul acționarilor pentru înființarea Fondului de Investiții Kazah-Român ("KRF") a fost semnat la 26 octombrie 2018, și la scurt timp aceasta a fost înregistrată ca societate pe acțiuni. Toate organele sale de conducere au fost organizate și sunt funcționale.

În continuare, potrivit memorandumului de înțelegere menționat și având în vedere decizia definitivă emisă în 2020 de Instanța Supremă în dosarul nr. 225/D/P/2006, Rompetrol Rafinare a înaintat autorităților române o cerere de anulare a sechestrului asigurător.

29. DATORII CONTINGENTE (continuare)

La 20 decembrie 2021, a fost emisă o decizie în favoarea companiei privind eliberarea sechestrului. Decizia a fost atacată de ANAF la Curtea Supremă, iar pe 22 iunie 2023, Curtea a anulat prima decizie și a trimis dosarul înapoi pentru a fi reexaminat de Curtea de Apel Constanța. Următoarea audiere a fost programată pentru data de 5 februarie 2024, când Curtea a admis cererea și a ridicat sechestrul. Rezoluția a fost atacată cu recurs, iar recursul va fi soluționat de Curtea Supremă. Prima ședință de apel a fost programată pentru 31 ianuarie 2025, când Curtea Supremă a respins contestațiile și a confirmat prima hotărâre judecătorească prin care ANAF ar trebui să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și ridicarea sechestrului asigurător. La 3 martie 2025 ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare pentru a ridica sechestrul asupra activelor Rompetrol Rafinare. La 31 decembrie 2025, anumite obligații asumate prin Memorandumul de Înțelegere - inclusiv obligația Statului Român de a vinde participația de 26,6959% din Rompetrol Rafinare SA pentru suma de 200 milioane USD - rămân neîndeplinite, în timp ce Memorandumul este considerat expirat prin ajungerea la termen la data de 30 aprilie 2025. Conducerea va continua să evalueze potențialele implicații ce decurg din ridicarea sechestrului, inclusiv în contextul obligațiilor specifice asumate prin Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La 31 decembrie 2025, procesul de ridicare a sechestrului asigurător este în curs de desfășurare, majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) fiind deja eliberate până la data prezentă.

30. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul Român privind acuzațiile penale

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecți sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/ manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul Romaniei a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a păstrat sechestrul asigurător pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte.

Societatea a ridicat sechestrul asigurător penal din Cartea Funciara, finalizând rezoluția cazului.

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Rompetrol Rafinare) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revindicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

Pe 10 februarie 2022, Rompetrol Rafinare (Societatea) a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Societatea și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

B. Pe de altă parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis în 2019, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până să se cunoască toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentului tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominserv SRL, societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 3,6 milioane RON.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoarea de 3,6 milioane RON.

Litigiul referitor la Inspekția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare SA în anul 2017

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144,4 milioane RON. Accesoriiile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriiile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat.

Raportul de inspekție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și societatea a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată. Societatea a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,47 milioane RON (referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente) și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Societății, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind suma de 4,69 milioane RON reprezentând impozit reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 lei reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 25,1 milioane RON, care a fost reversat la sfârșitul anului 2025, ca urmare a închiderii dosarului.

Dosar penal privind accidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La data de 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația HPM. În urma accidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, documentul analizat atât de avocații penaliști, de către expertul parte cât și de specialiștii societății; fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de Insemex, punct de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal Societatea are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. În acest moment, urmărirea penală este în desfășurare. Concomitent, accidentul colectiv de munca a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, Procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Societatea a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat, soluționând toate pretențiile civile legate de incident.

Societatea rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

Dosar Penal Investigație DIICOT în legatură cu Proiectul ecologizare batale Vega

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, societăți Rompetrol Rafinare i i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legatură cu lucrările contractate pentru ecologizarea lagunei 18 din rafinăria Vega. La data întocmirii prezentelor situații financiare, Rompetrol Rafinare nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23 februarie 2022, DIICOT a comunicat Societății dacă intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanța a păstrat controlul judiciar asupra angajaților societății, dar a ridicat interdicția de a părăsi țara. La 9 martie 2023, instanța a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amânată pentru iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Pe 15 octombrie 2025, în contextul protestelor magistraților, cazul a fost amânat fără discuții. Următoarea ședință de judecată este stabilită pentru 8 aprilie 2026.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilenă (PP) din data de 13 mai 2023

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma caruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal Societatea nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. Pe 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele implicate în accident – cauza principală minimizarea riscurilor de accidentare prin intrarea voluntară într-un spațiu închis. Prin Ordonanța nr. 4861 emisă de procurorul de caz la 19 august 2025, cauza a fost clasată în ceea ce privește toate infracțiunile pentru care a fost deschis dosarul penal. Ordonanța nu este definitivă și poate fi atacată cu apel conform procedurii legale. A fost formulată o plângere împotriva deciziei de casare de către succesorii victimelor decedate, dosarul fiind în curs de soluționare în instanță.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Societatea, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a pregătit și depus o expertiză tehnică judiciară în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. La data de 4 februarie 2026, Societatea a fost citată de către organele de urmărire penală, fiind anunțată că împotriva sa a fost începută urmărirea penală pentru infracțiunea de neluarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă, incriminată de art. 349 alin. (1) și (2) din Codul Penal, și distrugere din culpă, infracțiune incriminată de art. 255 alin. (1) din Codul Penal. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța

Litigiul privind taxa de solidaritate

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 578 milioane RON.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâții. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023

În plus, Societatea a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Societatea a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare propuse de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 51,4 milioane RON impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale.

Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlătești deținută de New Century Development. S.R.L.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m³, ulterior reducând-o la 35 EUR/m³. În ședința din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m³/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m³/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare.

O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

30. ASPECTE LEGALE (continuare)

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu pârâtul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Dosarul este în curs de transmitere de la Judecătoria Ploiești la Tribunalul Ploiești. Audierea este programată pentru 6 mai 2026.

Litigiul Ilias Kuldzhanov împotriva Rompetrol Rafinare S.A.

La data de 4 februarie 2026, Rompetrol Rafinare SA a primit acțiunea depusă de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită:

- anularea Hotărârii nr. 6/2025 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18 decembrie 2025, prin care a fost aprobată încheierea de către Rompetrol Rafinare SA, în calitate de cumpărător, a unui contract de achiziție de țiței cu KazMunayGas Trading AG, în calitate de vânzător, pentru perioada 2026-2030.
- obligarea Rompetrol Rafinare S.A. la organizarea unei proceduri competitive, transparente și nediscriminatorii (licitație) pentru selectarea furnizorilor de țiței.

Rompertrol Rafinare S.A. a depus întâmpinarea, iar instanța va stabili primul termen de judecată.

31. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile de afaceri ale Societății sunt supuse reglementărilor locale, naționale și europene în continuă schimbare referitoare la mediu și activitatea industrială, care presupun îndeplinirea unor cerințe din ce în ce mai complexe și restrictive. În acest sens, aceste activități pot implica o resursă financiară pentru a se conforma cu legislația și reglementările restrictive incidentale referitoare la activitățile Societății.

Deși Societatea a prevăzut obligații de mediu cunoscute care sunt probabile a fi estimabile în mod rezonabil, este posibil ca Societatea să continue să suporte datorii suplimentare.

La 31 decembrie 2025, Societatea a revizuit provizioanele de mediu luând în considerare modificări ale asumărilor în comparație cu perioada anterioară așa cum este menționat la nota 18.

Ca urmare a acestor riscuri, datoriile de mediu vor implica costuri suplimentare care pot afecta rezultatele operaționale și fluxul de numerar ale Societății.

Situațiile financiare ale Societății contabilizează provizioanele referitoare la costurile obligațiilor de mediu care pot fi estimate în mod rezonabil într-o manieră fiabilă.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Industria de petrol și gaze continuă să evolueze într-un peisaj complex, pe fondul tranziției globale către o economie cu emisii scăzute de carbon. Deși sustenabilitatea și considerentele climatice rămân prioritare, ritmul tranziției energetice a încetinit față de estimările anterioare. Această evoluție a fost influențată de întârzierile în aprobările de reglementare și în implementarea acestora în jurisdicții-cheie, inclusiv de provocările legate de transpunerea și punerea în aplicare a elementelor pachetului UE „Pregătiți pentru 55” (*Fit for 55*) și ale inițiativelor REPowerEU. Această dinamică în schimbare prezintă atât riscuri continue, cât și oportunități, în condițiile în care comunitatea internațională caută să echilibreze reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu o creștere economică susținută și cu securitatea energetică.

Îndeplinirea obiectivelor unei economii cu emisii scăzute de carbon rămâne o aspirație globală care necesită o transformare coordonată și multifacetată a economiei mondiale. Situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 reflectă realitățile actuale și perspectivele conducerii fundamentate pe dovezi (*evidence-based*) pentru viitorul previzibil.

31. ANGAJAMENTE (continuare)

Grupul KMG I recunoaște importanța critică a problemelor climatice și își menține angajamentul de a susține obiectivele europene asumate prin Acordul de la Paris. Societatea își propune să construiască o afacere sustenabilă și rezilientă pe termen lung.

În lumina evoluțiilor geopolitice, fiscale și de piață dinamice din 2025, inclusiv a încetirii ritmului tranziției energetice și a întârzierilor în obținerea anumitor aprobări de reglementare, obiectivul principal al Societății s-a orientat către consolidarea eficienței operaționale, aprofundarea integrării pe verticală pentru a capta o valoare mai mare de-a lungul lanțului valoric și îmbunătățirea performanței în activitățile de bază (*core business*). Se acordă în continuare prioritate maximă siguranței tuturor operațiunilor din cadrul Societății. Aceste măsuri sunt vitale pentru menținerea unei performanțe financiare solide și pentru adaptarea la condițiile în schimbare. Inițiativele de decarbonizare, deși progresează, sunt urmărite într-o manieră echilibrată și pragmatică, ca parte a cadrului de sustenabilitate pe termen lung al Societății.

În 2025, Societatea a înregistrat progrese notabile în inițiativele prioritare. Proiectul cofinanțat de Uniunea Europeană pentru instalarea de stații de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice în stațiile Rompetrol a fost finalizat cu succes și operaționalizat. Acest lucru a permis Rompetrol să implementeze propria soluție de încărcare pentru vehicule electrice, să intre pe piață în calitate de operator, să răspundă cererii tot mai mari de infrastructură de încărcare și să respecte cerințele legislative relevante. Societatea își operează în prezent propriile stații de încărcare și continuă dezvoltarea direcționată în acest domeniu ca activitate complementară.

Au fost finalizate studiile pentru proiectul de biodiesel avansat și combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) pe platforma rafinării Petromidia, cu scopul de a îndeplini mandatele tot mai stricte privind energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Până în 2030, eforturile continue în domeniul biocombustibililor și al infrastructurii pentru vehicule electrice sunt estimate să contribuie la reducerea emisiilor de CO₂, susținând obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului, îmbunătățind în același timp sustenabilitatea operațională.

Anul 2025 a marcat finalizarea și lansarea unui proiect major de investiții ale Societății, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala asigură alimentarea stabilă cu energie electrică și abur a rafinării Petromidia, surplusul de energie electrică fiind injectat în rețeaua națională. Noua centrală respectă cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Proiectul este operat de Rompetrol Energy, companie deținută majoritar de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF), alături de Rominserv și Uzina Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%)). Proiectul, în valoare de peste 164 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF).

În ansamblu, Grupul KMG I își menține angajamentul de a-și adapta strategia la realitățile pieței actuale și emergente, punând un accent sporit pe excelența operațională și pe performanța activităților de bază (*core business*). Societatea susține o abordare echilibrată și pragmatică a sustenabilității și decarbonizării, prin proiecte țintite, cu valoare adăugată ridicată, care se aliniază unor termene de implementare realiste și evoluțiilor externe.

Riscuri de război și conflict

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi. Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare, precum și o presiune asupra deprecierei cursurilor de schimb.

În plus, evoluțiile geopolitice recente din Orientul Mijlociu, inclusiv tensiunile sporite care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, au contribuit la creșterea incertitudinii și a volatilității pe piețele energetice globale. Aceste evoluții pot afecta prețurile țițeiului, fluxurile comerciale internaționale și lanțurile de aprovizionare globale.

31. ANGAJAMENTE (continuare)

Societatea monitorizează îndeaproape evoluția acestor evenimente geopolitice, inclusiv regimurile de sancțiuni și impactul potențial asupra comerțului internațional și a piețelor de energie. Societatea efectuează periodic evaluări de risc și menține un dialog constant cu clienții, furnizorii și autoritățile relevante, în vederea identificării și atenuării oricărui impact potențial asupra operațiunilor și lanțurilor sale de aprovizionare.

Societatea nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori cheie din Rusia sau Ucraina. Aprovizionarea cu țiței a Societății provine în principal din Kazahstan, în baza unor acorduri comerciale stabilite, iar Societatea nu deține operațiuni în Rusia, Ucraina sau în zonele afectate în prezent de recente tensiuni geopolitice din Orientul Mijlociu.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Societății.

Riscul cibernetic

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Societate. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Societatea este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Societatea se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

Societatea îmbunătățește în mod continuu capacitățile de securitate cibernetică și supraveghează activitatea de securitate cibernetică, asigurând protecția confidențialității, integrității și disponibilității datelor. De asemenea, Societatea își educă continuu angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și îi sprijină să acționeze într-un mod responsabil.

Siguranța muncii și siguranța operațiunile

Protejarea angajaților noștri este o prioritate a Societății și ne angajăm la operațiuni sigure și responsabile pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților noastre. Acest angajament se reflectă în proiectarea sistemului nostru de siguranță și în concentrarea noastră asupra învățării și dezvoltării continue realizate prin formare în domeniul drepturilor omului și siguranței muncii.

Pe lângă setul de măsuri și politici în vigoare, accidentele de muncă pot apărea în continuare, totuși prioritățile noastre principale rămân îmbunătățirea securității industriale, reducerea accidentărilor cauzate de munca și funcționarea fără accidente a unităților de producție.

31. ANGAJAMENTE (continuare)

Alte angajamente

La data de 31 decembrie 2025 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligații de capital în proiecte legate de proiecte diverse în rafinăria Petromidia în valoare de 82,56 milioane USD, echivalentul a 358,5 milioane RON (2024: 20,4 milioane USD, echivalentul a 97,4 milioane RON) și în Rafinăria Vega în valoare de 7,93 milioane USD, echivalentul a 34,4 milioane RON (2024: 0,68 milioane USD, echivalentul a 3,2 milioane RON).

Angajamente de vânzare și cumpărare

La data de 31 decembrie 2025, principalele angajamente ale Rompetrol Rafinare SA care are angajamente de cumpărare materii prime și utilități în valoare de 3.451,36 milioane USD, echivalentul a 14.985 milioane RON (2024: 3.498,23 milioane USD, echivalentul a 16.710 milioane RON) și angajamente de vânzare de produse petroliere, produse petrochimice și utilități în valoare de 2.591,17 milioane USD, echivalentul a 11.365 milioane RON (2024: 2.212,10 milioane USD, echivalentul a 10.567 milioane RON).

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

A) RISCUL DE CAPITAL

Societatea gestionează capitalul astfel încât să se asigure că va putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Societății este formată din datorii (vezi Notele 15 și 16), datorii de leasing (Nota 17), numerar și echivalente de numerar (Nota 11) și capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația a modificărilor capitalurilor proprii".

B) INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi (bancare)	1.398.071.739	1.536.882.657
Casa și conturi la bănci	(202.434.632)	(401.448.104)
Împrumuturi, net	1.195.637.107	1.135.434.553
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	1.855.464.848	1.514.685.886
Indicatorul gradului de îndatorare	64,4%	75,0%

Metoda de calcul conform anexei 13A din Regulamentul ASF nr.5/2018

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Împrumuturi peste un an	1.192.198.656	1.317.919.120
Capitaluri proprii	1.824.646.341	1.483.865.797
Indicatorul gradului de îndatorare	65,34%	88,82%

Ambele rate s-au îmbunătățit față de anul precedent, reflectând consolidarea poziției de capital a Societății prin creșterea capitalului propriu și reducerea datoriilor.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

C) INSTRUMENTE FINANCIARE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Investiții în filiale	3.651.530.174	3.741.084.832
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.858.499.048	1.295.747.768
Creanțe pe termen lung	544.026.880	27.754.000
Instrumente financiare derivate	65.383.334	-
Casa și conturi la bănci	202.434.632	401.448.104
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.321.874.069	5.466.034.704
Datorii financiare	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Împrumut de la societăți afiliate pe termen scurt	30.818.507	30.820.089
Instrumente financiare derivate	-	16.188.271
Datorii comerciale și alte datorii	5.440.336.168	5.919.361.256
Împrumuturi pe termen scurt	205.873.083	218.963.537
Împrumuturi pe termen lung	1.192.198.656	1.317.919.120
Datorii leasing	60.350.285	53.049.454
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.929.576.699	7.556.301.727

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat.
- Avansuri plătite furnizorilor

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Taxe salariale de plată;
- Alte taxe;

Valoarea contabilă a acestor instrumente este aproximativ egală cu valoarea lor justă.

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a instrumentelor de capitaluri proprii necotate desemnate la valoarea justă a activelor (FVOC) este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare.
- Societatea efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 31 decembrie 2025 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Ierarhia valorii juste

Societatea folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la bază date observabile de piață.

	31 decembrie 2025	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.651.530.174	-	-	3.651.530.174
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.858.499.048	-	1.858.499.048	-
Creanțe pe termen lung	544.026.880	-	544.026.880	-
Instrumente financiare derivate	65.383.334	-	65.383.334	-
Casa și conturi la bănci	202.434.632	-	202.434.632	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	6.321.874.069	-	2.670.343.894	3.651.530.174

Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.818.507	-	30.818.507	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.440.336.168	-	5.440.336.168	-
Împrumuturi pe termen scurt	205.873.083	-	205.873.083	-
Împrumuturi pe termen lung	1.192.198.656	-	1.192.198.656	-
Datorii leasing	60.350.285	-	60.350.285	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	6.929.576.699	-	6.929.576.699	-

	31 decembrie 2024	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3
Active financiare				
Investiții în filiale	3.741.084.832	-	-	3.741.084.832
Creanțe comerciale și alte creanțe	1.295.747.768	-	1.295.747.768	-
Creanțe pe termen lung	27.754.000	-	27.754.000	-
Casa și conturi la bănci	401.448.104	-	401.448.104	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	5.466.034.704	-	1.724.949.872	3.741.084.832

Datorii financiare				
Împrumuturi de la societăți afiliate pe termen scurt	30.820.089	-	30.820.089	-
Instrumente financiare derivate	16.188.271	-	16.188.271	-
Datorii comerciale și alte datorii	5.919.361.256	-	5.919.361.256	-
Împrumuturi pe termen scurt	218.963.537	-	218.963.537	-
Împrumuturi pe termen lung	1.317.919.120	-	1.317.919.120	-
Datorii leasing	53.049.454	-	53.049.454	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	7.556.301.727	-	7.556.301.727	-

La data de 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

D) INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Societatea folosește diverse instrumente derivate pentru managementul riscului pentru țiței și produsele aferente.

Bilant

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare derivate	65.383.334	-
Datorii financiare derivate	-	(16.188.271)
Pozitia neta - activ/(datorie)	65.383.334	(16.188.271)

Contul de profit si pierdere

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Pierderi/Venituri realizate - net	129.779.773	(164.523.470)
Pozitia totala - (castig) / pierdere in Costul vanzarii	129.779.773	(164.523.470)

Mișcarea privind activele/(datoriile) derivate este prezentată mai jos:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active / (datorii) derivate 2024	(16.188.271)	-
Variația valorii juste în cadrul unei operațiuni de acoperire a stocurilor	6.699.503	(5.093.422)
Rezerva de acoperire a fluxurilor de numerar	74.872.103	(11.094.849)
Active / (datorii) derivate 2025	65.383.334	(16.188.271)

Sume în curs de decontare pentru operațiuni de acoperire închise:

Sold inițial la 1 ianuarie 2025	(10.988.782)
Impact în P&L (costul vânzărilor aferent acoperirii și impactul valutar)	(129.779.773)
Impact în P&L - comision de acoperire	(4.488.857)
Plăți/încasări (inclusiv pentru comisioanele de acoperire)	106.437.985
Sold final la 31 decembrie 2025	(38.819.427)

Societatea este expusă fluctuațiilor prețurilor de piață. Tabelul de mai jos prezintă sensibilitatea pozițiilor de acoperire deschise ale Societății la o creștere sau o scădere de 50% a prețului de piață, comparativ cu nivelul pieței de la 31 decembrie 2025.

La sfârșitul anului 2025, nivelul pieței a fost de 64,88 USD/MT, generând un rezultat scriptic pe hârtie favorabil nerealizat de 14.734 mii USD pentru un volum acoperit de 1,125 KT, tranzacționat la prețul de 77,97 USD/MT pentru perioada ianuarie – septembrie 2026.

O creștere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 97 USD/MT) ar conduce la un rezultat scriptic pe hârtie nefavorabil de 21.739 mii USD. Invers, o scădere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 32 USD/MT) ar genera un rezultat scriptic favorabil de 51.227 mii USD.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Această analiză de sensibilitate reflectă doar pozițiile de acoperire deschise existente la data de 31 decembrie 2025.

Scenariu	Cantitate acoperită	Nivel tranzacționat	Nivel bugetat	Nivel piață	Rezultat fizic	Rezultat scriptic („hârtie”)	Economie vs. Buget
	KT	\$/MT	\$/MT	\$/MT	mii USD	mii USD	mii USD
Scenariu de bază	1.125	78	44	65	23.237	14.734	37.971
Creștere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	97	59.731	-21.759	37.971
Scădere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	32	-13.256	51.227	37.971

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute alte elemente ale rezultatului global.

Rezultatele din contul de profit și pierdere înregistrate în 2025 și 2024 sunt prezentate în Costul vânzărilor, detaliat în Nota 21.

Societatea are următoarele tranzacții de acoperire împotriva riscurilor care s-ar putea califica pentru acoperirea fluxului de numerar:

Tranzacția	Elementul de acoperire	Riscul acoperit	Instrumentul de acoperire
Cumpărarea/vânzarea mărfurilor la preț fix	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Prețul prognozat al mărfurilor	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Cumpărarea/vânzarea prognozată de mărfuri	Marja de rafinare estimată și diferențialul Urals-Dated Brent estimat	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchased put / call option

Societatea are, de asemenea, instrumente derivate pentru cursul valutar și ratele dobânzii (swap și valută forward) care nu sunt desemnate într-o relație de acoperire. Deși instrumentele derivate nu au fost desemnate într-o relație de acoperire, ele acționează ca o acoperire economică.

E) RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Societății o expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutare și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Societății în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale Societății.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

F) GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

În scopul pregătirii acestor situații financiare, în conformitate cu cerințele legislative românești, moneda funcțională a Societății este considerată a fi leul românesc (RON).

Importurile de țiței, împrumuturile și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în valuta străină, în principal în dolari SUA. Prin urmare, pentru datoriile în valută Societatea este expusă riscului de apreciere a monedei americane în detrimentul monedei locale în timp ce pentru creanțe în valută Societatea este expusă riscului de depreciere a monedei americane. În plus, anumite active și datorii sunt exprimate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele care rezultă sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Societății este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Societății în valuta străină.

G) ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Societatea este expusă la riscul de fluctuație al monedelor USD și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Societății la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al RON cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb RON/USD cu 5% și generată de o variație negativă a cursului de schimb RON/EUR cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a cursului de schimb RON față de USD și o creștere a cursului de schimb RON față de EUR cu 5% rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

	USD		EUR	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
RON				
5%	(144.258.038)	(283.399.686)	(67.675.484)	(301.003)
(5%)	144.258.038	283.399.686	67.675.484	301.003

H) RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de fluxuri de numerar determinat de rata dobânzii este riscul ca și costurile cu dobânzile să fluctueze în timp. Societatea are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Societatea atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă. Detalii referitoare la ratele dobânzilor, care sunt valabile pentru împrumuturile Societății, sunt prevăzute în Notele 15, 16.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data de raportare a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Societății la 31 decembrie 2025 ar descrește/crește cu 26,8 milioane RON (2024: descreștere/creștere cu 31,0 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025

(toate sumele sunt exprimate în lei noi ("RON"), dacă nu este specificat altfel)

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

I) RISCUL DE LICHIDITATE

Tabelele de mai jos prezintă scadențele datoriilor financiare la data 31 decembrie 2024 și 31 decembrie 2023 în baza plăților contractuale neactualizate, incluzând dobânzile de plată până la sfârșitul contractului de leasing sau de împrumut.

Sold la 31 decembrie 2025	Mai puțin de 1 lună sau curente	<3 luni	3 - 12 luni	1 - 5 ani	>5 ani	Total
Datorii comerciale și alte datorii	4.066.739.386	1.366.121.581	7.475.202	-	-	5.440.336.168
Instrumente financiare derivate	-	-	-	-	-	-
Împrumuturi de la părți afiliate pe termen scurt	-	592.390	31.248.450	-	-	31.840.840
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	853.549	2.168.101	207.973.400	-	-	210.995.050
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	-	11.808.728	35.426.183	1.204.007.384	-	1.251.242.295
Datorii leasing	388.550	777.099	3.496.947	16.843.616	59.660.159	81.166.372
	4.067.981.484	1.381.467.899	285.620.182	1.220.851.000	59.660.159	7.015.580.725

Sold la 31 decembrie 2024	Mai puțin de 1 lună sau curente	<3 luni	3 - 12 luni	1 - 5 ani	>5 ani	Total
Datorii comerciale și alte datorii	5.630.161.196	288.224.701	975.359	-	-	5.919.361.256
Instrumente financiare derivate	-	16.188.271	-	-	-	16.188.271
Împrumuturi de la părți afiliate pe termen scurt	-	596.982	31.253.365	-	-	31.850.347
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	1.763.623	3.734.016	222.171.428	-	-	227.669.067
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	-	23.350.232	70.050.696	1.349.052.763	-	1.442.453.691
Datorii leasing	377.052	754.104	3.393.468	14.007.805	53.744.309	72.276.737
	5.632.301.871	332.848.307	327.844.316	1.363.060.568	53.744.309	7.709.799.369

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

J) RISCUL DE PREȚ AL MATERIELOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Societatea este expusă riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare.

Activitățile operaționale ale Societății necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările de produse petroliere către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Societății și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Societatea a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de materii prime și produse petroliere, riscul de preț pentru aceste stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extrabursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Societății, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar viitor.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de la terțe părți, și Grupul KazmunayGas, și vânzările către terțe părți și companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametrii de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Societatea poate vinde sau cumpăra un număr echivalent de contracte futures. Această tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

Programul de hedging pentru anul 2025 include: Rompetrol Rafinare instrumente de acoperire pentru stocuri și marje.

Pentru Rompetrol Rafinare, rezultatul total al instrumentelor de acoperire (hârtie) în 2025 a fost de -13,41 milioane USD, din care -29,58 milioane USD rezultat realizat și +16,17 milioane USD rezultat nerealizat. De asemenea, rezultatul aferent tranzacțiilor fizice a fost de +62,29 milioane USD.

Impactul net al instrumentelor de acoperire pentru mărfuri a fost pozitiv (rezultat hedge + rezultat fizic), +34,15 milioane USD în 2025, în principal impulsivat de hedge-ul pentru marje (+13,41 milioane USD) și de cel pentru marjele de rafinare (+23,24 milioane USD).

Pentru hedging-ul pentru marje, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,089 mii tone (marje pentru motorină, benzină, jet și nafta) în anul 2025 la un preț de 137,3 USD/MT, mai bine decât bugetul de 125 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul de piață pentru anul 2025 a fost de 166,9 USD/MT. Marjele de rafinare europene au crescut în trimestrul I datorită cererii solide, a ofertei limitate și a prețului scăzut al țițeiului, îmbunătățindu-se în continuare în iunie pe fondul creșterii cererii de benzină și a riscurilor geopolitice. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalul lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +45,67 milioane USD, deoarece prețul de piață (166,9\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (125\$/MT), rezultând astfel o economie de +41,9\$/MT x 1,089KT.
- Hârtie= -32,24 milioane USD, deoarece prețul pieței (166,9\$/MT) a fost mai mare decât nivelul de hedge (137,3\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost o pierdere de -29,6\$/MT x 1,089KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +13,43 milioane USD (economii față de buget).

Din aceasta, impactul de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere pentru acoperirea marjelor la decembrie 2025 este de -32,24 milioane USD.

32. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Pentru hedging-ul pentru marje de rafinărie, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,125 mii tone pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 la un preț de 77,97 USD/MT, mai bine decât bugetul de 44,22 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul forward de piață pentru 2026 a fost de 64,88 USD/MT. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalul lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +23,23 milioane USD, deoarece prețul de piață (64,88\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (44,22\$/MT), rezultând astfel o economie de +20,66\$/MT x 1,125KT.
- Hârtie= -14,73 milioane USD, deoarece prețul pieței (64,88\$/MT) a fost mai mic decât nivelul de hedge (77,97\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost un câștig de -13,9\$/MT x 1,125KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +37,97 milioane USD (economii față de buget).

Impactul de +14,73 milioane USD din tranzacțiile de acoperire (hârtie) a fost înregistrat ca nerealizat în bilanț la sfârșitul lunii decembrie 2025.

În ansamblu, impactul total de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere la nivel de Societate în 2025 este de -29,58 milioane USD, inclusiv stocurile (+2,66 milioane USD) și marjele de rafinare (-32,24 milioane USD).

Activitatea de rafinare a Societății este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO2 ale rafinăriei Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinăriei și pentru anii rămași din faza IV (2024-2025) precum și pentru următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Societății, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

K) RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Societatea este expusă riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

Creanțe comerciale

Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite la bănci

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Societății în conformitate cu politicile Societății.

33. SERVICII PRESTATE DE CĂTRE AUDITORUL STATUTAR ȘI FIRMELE AFILIAATE ACESTUIA

Onorariile plătite sau de plătit auditorului statutar pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

Tipul de serviciu:	2025 (EUR)	2024 (EUR)
Auditul situațiilor financiare statutare și consolidate ale Rompetrol Rafinare SA	180,250	174,482
Auditul situațiilor financiare statutare pentru filialele Rompetrol Rafinare	194,000	171,115
Servicii de non-audit	<u>137,207</u>	<u>63,356</u>
Total	<u>511,457</u>	<u>408,953</u>

Sumele prezentate sunt exprimate în EUR (moneda contractului), fără TVA.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar al Societății este PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în timp ce pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, auditorul statutar a fost Ernst & Young Assurance Services S.R.L. Informațiile comparative reflectă onorariile plătite fostului auditor statutar.

În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar și firmele sale afiliate au prestat anumite servicii de non-audit către Rompetrol Rafinare SA și filialele sale. Orice onorarii plătite în cursul anului 2026 au fost estimate la 31 decembrie 2025 și incluse în sumele prezentate mai sus.

Toate serviciile de non-audit și onorariile aferente suportate până la data opiniei de audit au fost revizuite de către Comitetul de Audit și evaluate ca fiind permise conform reglementărilor aplicabile. Societatea consideră că aceste servicii nu afectează independența auditorului statutar.

34. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Societatea a efectuat o revizuire a evenimentelor ulterioare datei bilanțului până la data emiterii situațiilor financiare și a stabilit că nu există evenimente ulterioare care ar putea necesita prezentarea în situațiile financiare.

Situațiile financiare individuale au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului De Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

Întocmit de, Alexandru Cornel Anton
Contabil Șef



Raportul Auditorului Independent

Către Acționarii Rompetrol Rafinare S.A.

Raport privind auditul situațiilor financiare individuale

Opinia noastră

În opinia noastră, situațiile financiare individuale oferă o imagine fidelă a poziției financiare a Rompetrol Rafinare SA („Societatea”) la data de 31 decembrie 2025, precum și a performanței financiare a Societății și a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare („OMFP 2844/2016”).

Opinia noastră este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit emis în data de 25 martie 2026.

Situațiile financiare individuale auditate

Situațiile financiare individuale ale Societății conțin:

- situația individuală a poziției financiare la 31 decembrie 2025;
- situația individuală a contului de profit și pierdere pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația individuală a altor elemente ale rezultatului global pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația individuală a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația individuală a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercițiul financiar încheiat la această dată; și
- note la situațiile financiare individuale, care includ informații cu privire la politicile contabile semnificative și alte informații explicative.

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Ana Tower, 24/3 floor, 1A Poligrafiei Blvd, District 1
013704 Bucharest, Romania
+40 21 225 3000

Situațiile financiare individuale la 31 decembrie 2025 se identifică astfel:

- Total capitaluri proprii: 1.824.646 mii RON;
- Profitul net al exercițiului financiar: 268.679 mii RON.

Societatea are sediul social în Bulevardul Navodari nr. 215, Pavilion Administrativ, 907500, Năvodari, Romania și codul unic de identificare fiscală 1860712.

Baza opiniei

Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și de abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei („Regulamentul 537/2014”) și Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale individuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare individuale din raportul nostru.

Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră de audit.

Independența

Suntem independenți față de Societate conform cerințelor de etică profesională ale Regulamentului 537/2014 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare ale entităților de interes public, cerințelor de etică profesională ale Legii 162/2017 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România și Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA) aplicabile auditului situațiilor financiare ale entităților de interes public. De asemenea ne-am îndeplinit celelalte responsabilități de etică profesională conform cerințelor de etică ale Regulamentului 537/2014, cerințelor de etică profesională ale Legii 162/2017 și Codului IESBA.

Cu bună credință și pe baza celor mai bune informații, declarăm că serviciile non-audit pe care le-am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta din Uniunea Europeană sunt în conformitate cu legea și reglementările aplicabile în România și că nu am furnizat servicii non-audit interzise, menționate la Articolul 5(1) al Regulamentului 537/2014.

Serviciile non-audit pe care le-am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și data emiterii acestui raport, sunt prezentate în Nota 33 din situațiile financiare individuale.

Strategia noastră de audit

Prezentare de ansamblu

Prag de semnificație:	Pragul global de semnificație al Societății: 173.000 mii RON, care reprezintă aproximativ 1 % din Cifra de afaceri
Aspecte cheie ale auditului	• Evaluarea imobilizărilor corporale • Valoarea justă a investițiilor în filiale • Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru mediu • Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru litigii

Noi am conceput strategia de audit pornind de la determinarea pragului de semnificație și evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale. În mod particular, noi am considerat acele arii care conțin judecăți subiective elaborate de către conducere, cum ar fi estimările contabile semnificative, bazate pe ipoteze, și care iau în considerare evenimentele viitoare cu un grad de incertitudine inerentă. Ca în toate auditurile noastre, am adresat riscul de eludare a controalelor interne de către conducere, incluzând, printre altele, existența unui subiectivism care să reprezinte un risc de denaturare semnificativă din cauza fraudei.

Am adaptat sfera de aplicare a auditului nostru în scopul de a realiza proceduri suficiente de audit, care să ne permită să emitem o opinie referitoare la situațiile financiare individuale în ansamblu, ținând cont de structura Societății, de procesele contabile și controale, precum și de specificul industriei în care Societatea operează.

Pragul de semnificație

Sfera de aplicare a auditului nostru a fost influențată de pragul de semnificație. Un audit este planificat în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare individuale nu cuprind denaturări semnificative. Aceste denaturări se pot datora fraudei sau erorii. Ele sunt considerate a fi semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza situațiilor financiare individuale.

Pe baza raționamentului nostru profesional, am determinat anumite limite cantitative pentru pragul de semnificație, inclusiv pragul global de semnificație pentru Societate pentru situațiile financiare individuale luate în ansamblu, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos. Acestea, împreună cu aspecte calitative, ne-au ajutat la determinarea sferei de aplicare a auditului și în a determina natura, desfășurarea în timp și amplitudinea procedurilor noastre de audit pentru a evalua efectul denaturărilor, la nivel individual și agregat asupra situațiilor financiare individuale luate în ansamblu.

Pragul global de semnificație al Societății	173.000 mii RON

Cum a fost determinat	Aproximativ 1 % din Cifra de afaceri

Raționamentul pentru determinarea criteriului de referință utilizat pentru pragul de semnificație	Am ales Cifra de afaceri ca și criteriu de referință deoarece, Societate are un istoric de pierderi și operează cu marje foarte mici, ceea ce face criteriile bazate pe profit să fie mai puțin relevante și mai volatile. Cifra de afaceri reprezintă un criteriu stabil și relevant în acest context și, în opinia noastră profesională, constituie o bază adecvată pentru determinarea pragului de semnificație. Am aplicat un prag de 1%, care, din experiența noastră, reprezintă un reper cantitativ acceptabil pentru acest criteriu de referință.

Aspecte cheie ale auditului

Aspectele cheie ale auditului sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță în desfășurarea auditului situațiilor financiare individuale pentru perioada curentă. Aceste aspecte au fost analizate în contextul auditului situațiilor financiare individuale în ansamblu și în formarea opiniei noastre, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspect cheie al auditului	Modul în care auditul nostru a adresat aspectul cheie

Evaluarea imobilizărilor corporale

Informațiile privind evaluarea imobilizărilor corporale sunt prezentate în Nota 2(e) și 2(j), precum și în Nota 5 la situațiile financiare individuale.

Imobilizările corporale, în valoare de 2.763.838 mii RON la 31 decembrie 2025, sunt recunoscute conform modelului reevaluării.

OMFP 2844/2016 impune Societății să efectueze reevaluări cu suficientă regularitate pentru a se asigura că valorile contabile la data raportării nu diferă semnificativ de valorile juste care ar fi fost determinate la acea dată.

În fiecare an, managementul contractează evaluatori externi independenți pentru a determina dacă valorile contabile diferă semnificativ de valorile recuperabile.

O dată la trei ani, evaluatorii independenți efectuează o reevaluare la valoarea justă, utilizând metoda costului net de înlocuire ajustată pentru uzură economică. Ultima astfel de reevaluare a fost efectuată pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, evaluatorii independenți au evaluat dacă valorile contabile diferă semnificativ de valorile recuperabile utilizând un model de fluxuri de numerar aduse la valoare prezentă, folosind fluxuri determinate pe baza bugetului pentru următorii cinci ani.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor implementate de management pentru determinarea valorilor juste ale imobilizărilor corporale. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul și cu evaluatorul extern pentru a înțelege metodologia de evaluare, principalele inputuri, precum și procedurile de guvernanță și revizuire aplicate în cadrul exercițiului de evaluare.

În mod specific, activitățile noastre de audit au inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și prognozelor managementului prin compararea acestora cu performanța realizată în exercițiul precedent;
- Am implicat experții noștri interni în evaluare pentru a ne asista în evaluarea metodologiilor aplicate și a caracterului rezonabil al ipotezelor semnificative utilizate în estimarea valorii recuperabile. Activitatea noastră s-a concentrat pe evaluarea ipotezelor-cheie utilizate în modelele de fluxuri de numerar, incluzând prețurile de vânzare preconizate, volumele de producție și vânzare, marjele operaționale, modificările capitalului circulant, ratele de creștere pe termen lung și impactul taxelor suplimentare conform legislației locale. Am analizat consecvența acestor ipoteze cu condițiile specifice industriei, datele relevante de piață și planurile de afaceri aprobate ale Societății;
- Am evaluat caracterul adecvat al ratei de actualizare utilizate de management, comparând-o cu informații independente din

Aspect cheie al auditului

Acest exercițiu este complex și necesită judecăți semnificative din partea managementului pentru determinarea fluxurilor de numerar, a ratelor de creștere pe termen lung și a ratelor de actualizare. Datele și ipotezele utilizate sunt influențate de condițiile de piață viitoare, inclusiv factori geopolitici și accelerarea tranziției către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon.

Rezultatul exercițiului a indicat că valorile contabile ale imobilizărilor corporale nu diferă în mod semnificativ de valorile lor juste la 31 decembrie 2025.

Având în vedere magnitudinea soldului, judecățile și estimările utilizate de management în determinarea proiecțiilor fluxurilor de numerar, precum și incertitudinile privind mediul economic actual și viitor, evaluarea imobilizărilor corporale este considerată un aspect cheie al auditului.

Valoarea justă a investițiilor în filiale

Informațiile privind măsurarea la valoarea justă a investițiilor în filiale sunt prezentate în Nota 2(i), 2(j) și Nota 8 la situațiile financiare individuale.

Investițiile în filiale, în valoare de 3.651.530 mii RON la 31 decembrie 2025, sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, managementul a angajat evaluatori independenți pentru a determina valorile juste ale investițiilor în filiale.

Societatea deține investiții în diferite filiale, conform informațiilor prezentate în Nota 8 la situațiile financiare individuale.

Aceste investiții sunt evaluate utilizând tehnici de evaluare specifice nivelului 3 din ierarhia valorii juste, pentru care nu există prețuri cotate într-o piață activă, iar determinarea valorii juste se bazează pe metode interne de evaluare ce utilizează în general date neobservabile.

Tehnicile interne de evaluare pot fi de natură subiectivă și implică utilizarea unor ipoteze și estimări multiple.

Am considerat măsurarea la valoarea justă a investițiilor în filiale drept un aspect cheie al auditului datorită magnitudinii valorilor contabile implicate, nivelului ridicat de subiectivitate aferent ipotezelor care stau la baza evaluării la valoarea justă și judecăților și estimărilor semnificative pe care managementul trebuie să le exercite în determinarea valorii juste a activelor financiare necotate într-o piață activă.

Modul în care auditul nostru a adresat aspectul cheie

- Am efectuat analize de sensibilitate pentru a evalua impactul modificărilor posibile și rezonabile ale ipotezelor semnificative asupra valorii juste rezultate;
- Am testat acuratețea matematică a modelelor de evaluare ale managementului;
- Am evaluat competența, capacitatea și obiectivitatea evaluatorului extern angajat de management.

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate Societate în situațiile financiare individuale privind evaluarea imobilizărilor corporale.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor implementate de management pentru determinarea valorilor juste ale investițiilor în filiale. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul și cu evaluatorul extern pentru a înțelege metodologia de evaluare, principalele inputuri, precum și procedurile de guvernanță și revizuire aplicate în cadrul exercițiului de evaluare.

În mod specific, activitățile noastre au inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am analizat ipotezele-cheie utilizate în raportul de evaluare întocmit de evaluatorul extern, evaluând consecvența acestora cu mediul economic specific industriei, cu informațiile relevante disponibile în piață și cu planurile de afaceri aprobate de management pentru fiecare filială;
- Am implicat experții noștri în evaluare pentru a ne asista în analizarea ipotezelor-cheie și a metodologiilor aplicate în raportul de evaluare întocmit de expertul extern în cadrul exercițiului de determinare a valorii juste a investițiilor în filiale. Procedurile noastre s-au concentrat pe estimarea ratei de actualizare, pe efectuarea analizelor de sensibilitate pentru a evalua impactul modificărilor ipotezelor semnificative asupra valorii juste, precum și pe ipotezele-cheie utilizate în estimările fluxurilor viitoare de numerar pentru fiecare filială (cum ar fi prețurile de vânzare așteptate, volumele de vânzări, profitul operațional, rata de creștere, modificările capitalului circulant etc.), analizând consecvența acestora cu planurile de afaceri ale filialelor;
- Am testat acuratețea matematică a modelelor de evaluare utilizate de management;
- Am evaluat competența, capacitatea și obiectivitatea evaluatorului extern angajat de management.

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Societate în situațiile financiare individuale în legătură cu evaluarea investițiilor în filiale

Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru mediu

Informațiile privind provizionul pentru mediu sunt prezentate în Nota 2(e), 2(k), precum și în Notele 18 și 30 la situațiile financiare individuale.

La 31 decembrie 2025, Societatea a înregistrat provizioane pentru mediu în valoare de 423.602 mii RON, dintre care 391.100 mii RON sunt aferente provizionului pentru reabilitarea lagunelor Vega, conform Notei 18 la situațiile financiare individuale.

Evaluarea provizionului pentru mediu aferent lagunelor Vega este semnificativă pentru auditul nostru datorită magnitudinii valorilor implicate și a judecăților subiective exercitate de management în formularea acestor estimări. Acestea sunt influențate de prelungirea termenului estimat pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare, cerințele actuale de mediu și reglementare, natura activităților avute în vedere și tipurile de costuri incluse în estimarea provizionului.

Având în vedere judecățile și estimările utilizate de management în determinarea obligației de mediu, precum și complexitatea inerentă a estimării costurilor viitoare de remediere, provizionul pentru mediu este considerat un aspect cheie al auditului.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor stabilite de management pentru determinarea provizioanelor pentru mediu. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul pentru a înțelege metodologia de evaluare, principalele inputuri, precum și procedurile de guvernanță și revizuire aplicate în estimarea provizionului.

În mod specific, activitățile noastre au inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am evaluat principalele ipoteze avute în vedere în calculul provizionului, cum ar fi cantitățile, prețurile și calendarul actualizat al planului de reabilitare;
- Am verificat acuratețea estimărilor de remediere din exercițiul financiar precedent prin compararea acestora cu cheltuielile efective. Am utilizat aceste informații pentru a analiza critic estimările actuale ale managementului privind costurile lucrărilor de reabilitare;
- Am examinat documentația care stă la baza determinării de către management a activităților viitoare necesare, a calendarului acestora și a estimărilor de cost aferente, comparând aceste elemente cu natura și valoarea costurilor incluse în soldul provizionului la 31 decembrie 2025;
- Am verificat acuratețea matematică a evaluării provizionului pentru mediu efectuate de management și conformitatea acestuia cu cerințele OMFP 2844/2016;
- Am implicat experții noștri interni în evaluare pentru a ne asista în analiza caracterului adecvat al ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului;

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Societate în situațiile financiare individuale cu privire la provizioanele pentru mediu.

Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru litigii

Informațiile privind litigiile sunt prezentate în Nota 30 la situațiile financiare individuale. Provizionul pentru litigii este prezentat în Nota 18 la situațiile financiare individuale.

Societatea este implicată într-o serie de litigii semnificative, inclusiv proceduri de natură reglementară și/sau guvernamentală, precum și investigații desfășurate de autoritățile fiscale și alte autorități, conform Notei 30 la situațiile financiare individuale.

Această arie este semnificativă pentru auditul nostru datorită incertitudinilor inerente privind rezultatul final al litigiilor, complexității cazurilor și nivelului semnificativ de judecată aplicat de management în estimarea rezultatului final al acestor demersuri și expuneri (de exemplu, dacă trebuie recunoscută o datorie sau dacă situația trebuie prezentată ca o obligație potențială, precum și dacă eventualele ieșiri de resurse pot fi estimate în mod fiabil).

Având în vedere importanța și complexitatea acestor litigii, precum și potențialele rezultate nefavorabile ce ar putea avea un impact semnificativ asupra performanței financiare și poziției financiare raportate de Societate, acesta este considerat drept un aspect cheie al auditului.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor stabilite de management pentru evaluarea impactului litigiilor asupra provizioanelor înregistrate și a informațiilor prezentate în situațiile financiare individuale. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul și cu consilierii lor juridici pentru a înțelege procedurile de guvernare și revizuire aplicate.

Activitatea noastră a inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am obținut confirmări juridice de la avocații externi ai Societății care se ocupă de aceste litigii, precum și documentația suport de la consilierul juridic intern al Societății privind stadiul litigiilor;
- Am examinat procesele-verbale ale ședințelor Consiliului de Administrație și am avut întâlniri periodice cu managementul pentru a discuta și înțelege evoluțiile procedurilor legale, precum și ipotezele și judecățile aplicate de management în legătură cu aceste aspecte;
- Am evaluat dacă opiniile avocaților externi și ale consilierilor juridici interni sunt consecvente cu ipotezele și estimările aplicate de management în ceea ce privește recunoașterea și evaluarea provizioanelor sau prezentarea și evaluarea obligațiilor potențiale, pe baza faptelor și circumstanțelor disponibile;
- Am evaluat competența, obiectivitatea și independența avocaților externi;
- Am implicat, acolo unde a fost necesar, experții noștri interni pentru a ne asista în analizarea cazurilor juridice și a ipotezelor formulate de management;

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Societății în situațiile individuale cu privire la provizioanele pentru litigii.

Raportare privind alte informații inclusiv Raportul Anual Individual al Consiliului de Administrație

Administratorii sunt responsabili pentru alte informații. Alte informații cuprind Raportul Anual Individual al Consiliului de Administrație (Raportul Anual Individual) și Raportul Anual de Remunerare a Conducătorilor Societății (Raportul de Remunerare), dar nu cuprind situațiile financiare individuale și raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastră privind situațiile financiare individuale nu acoperă alte informații, inclusiv Raportul Anual.

În legătură cu auditul situațiilor financiare individuale, responsabilitatea noastră este să citim aceste alte informații menționate mai sus și, în acest demers, să apreciem dacă aceste alte informații sunt în mod semnificativ în neconcordanță cu situațiile financiare individuale sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate într-un mod semnificativ.

În ceea ce privește Raportul Anual Individual, am apreciat dacă Raportul Anual Individual este consecvent cu situațiile financiare individuale și dacă Raportul Anual Individual include cerințele de prezentare din OMFP 2844/2016, punctele 15-20.

În baza activităților desfășurate în cursul auditului, în opinia noastră:

- informațiile prezentate în Raportul Anual Individual pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare individuale sunt în concordanță cu situațiile financiare individuale; și
- Raportul Anual Individual a fost întocmit în conformitate cu OMFP 2844/2016, punctele 15-20.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Societate și la mediul acesteia, dobândite în cursul auditului, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul Anual Individual și în Raportul de Remunerare. Nu avem nimic de raportat referitor la acest aspect.

În conformitate cu Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare („Legea 24/2017”) responsabilitatea noastră este să apreciem dacă Raportul de Remunerare conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniatele (1) și (2).

În ceea ce privește Raportul de Remunerare, am citit Raportul de Remunerare pentru a aprecia dacă acesta conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniatele (1) și (2). Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernarea pentru situațiile financiare individuale

Conducerea răspunde pentru întocmirea situațiilor financiare individuale care să ofere o imagine fidelă în conformitate cu OMFP 2844/2016, și pentru controalele interne pe care conducerea le consideră necesare pentru a întocmi situații financiare individuale fără denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii.

În întocmirea situațiilor financiare individuale, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Societății de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând principiul continuității activității ca bază contabilă, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Societatea sau să înceteze operațiunile, fie nu are o alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Societății.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare individuale

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare individuale, în ansamblu, nu au denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare individuale.

Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional în decursul auditului. De asemenea, noi:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare individuale, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la respectivele riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și eludarea controlului intern.
- Obținem o înțelegere a controlului intern relevantă pentru audit în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Societății.
- Evaluăm gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare al utilizării de către conducere a principiului continuității activității ca bază contabilă și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare individuale sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.

- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare individuale, incluzând descrierile aferente și măsura în care tranzacțiile și evenimentele care stau la baza situațiilor financiare individuale sunt reflectate în mod fidel.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, ariile planificate și desfășurarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

De asemenea furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice relevante privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența, și, unde este cazul, demersurile întreprinse pentru a elimina amenințările cu privire la independență sau măsurile de protecție aferente.

Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanță în cadrul auditului asupra situațiilor financiare individuale din perioada curentă și, prin urmare, reprezintă aspecte cheie ale auditului. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu excepția cazului în care legislația sau reglementările împiedică prezentarea publică a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstanțe extrem de rare, considerăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizează în mod rezonabil că beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport privind alte cerințe legale și de raportare

Raportare în legătură cu raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit

În conformitate cu OMFP 2844/2016, punctul 60¹², în legătură cu auditul situațiilor financiare individuale pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, responsabilitatea noastră este de a menționa dacă, pentru exercițiul financiar precedent încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a avut obligația, în conformitate cu punctele 60² - 60⁶ din OMFP 2844/2016, de a publica un raport privind informațiile referitoare la impozitul pe profit pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 și, dacă este cazul, dacă acest raport a fost publicat în conformitate cu punctul 60¹⁰ din OMFP 2844/2016.

Societatea nu a avut obligația de a publica raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit.

Raport privind conformitatea prezentării situațiilor financiare individuale cu cerințele Formatului Electronic Unic European („ESEF”)

Am fost contractați de către conducerea Societății, ca parte a contractului nostru de audit, să efectuăm o misiune de asigurare rezonabilă în vederea verificării conformității cu cerințele aplicabile a prezentării situațiilor financiare individuale ale Rompetrol Rafinare S.A. pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 incluse în fișierele digitale

411443cbaf03b758b50bd8727cf8cf836ac0039470e92162eecb81a5fd206b6e („Prezentarea Situațiilor Financiare”).

Descrierea informațiilor analizate și identificarea criteriilor

Prezentarea Situațiilor Financiare a fost realizată de conducerea Societății pentru a se conforma articolului 3 și 4 al Regulamentului Delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic cu modificările și completările ulterioare („Regulamentul ESEF”). Cerințele aplicabile cu privire la Prezentarea Situațiilor Financiare sunt incluse în Regulamentul ESEF.

Cerințele descrise în paragraful anterior determină baza pentru aplicarea Prezentării Situațiilor Financiare și, în viziunea noastră, constituie criterii adecvate pentru a forma o concluzie de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societății răspunde pentru Prezentarea Situațiilor Financiare care să fie conforme cu cerințele Regulamentului ESEF.

Această responsabilitate include proiectarea, implementarea și menținerea de controale interne relevante pentru întocmirea Prezentării Situațiilor Financiare care să nu conțină neconformități semnificative față de cerințele Regulamentului ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară, care să includă de asemenea întocmirea situațiilor financiare individuale în conformitate cu formatul cerut de Regulamentul ESEF.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră a fost să exprimăm o concluzie de asigurare rezonabilă privind măsura în care Prezentarea Situațiilor Financiare este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Asigurare 3000 (R) - „Standardul Internațional privind misiunile de asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice” (ISAE 3000 (R)). Cerințele acestui standard prevăd ca noi să respectăm cerințele de etică, să planificăm și să efectuăm proceduri astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că Prezentarea Situațiilor Financiare este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile.

Asigurarea rezonabilă este un nivel înalt de asigurare, dar nu garantează că serviciul realizat în conformitate cu ISAE 3000 (R) va detecta întotdeauna denaturările semnificative existente (non-conformitate semnificativă cu cerințele aplicabile).

Cerințe privind managementul calității și etică profesională

Firma noastră aplică prevederile Standardului Internațional al Managementului de Calitate 1 care ne cere să proiectăm, implementăm și menținem un sistem al managementului calității care include politici sau proceduri cu privire la conformitatea cu cerințele de etică, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Ne conformăm cerințelor de independență și altor cerințe etice ale Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili, care este bazat pe principiile fundamentale ale integrității, obiectivității, competență profesională și diligență, confidențialitate și comportament profesional.

Sumarul procedurilor efectuate

Procedurile pe care le-am planificat și efectuat au avut ca obiectiv obținerea unei asigurări rezonabile asupra faptului că Prezentarea Situațiilor Financiare este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile și că această conformare nu conține erori sau omisiuni semnificative. Procedurile noastre includ în mod special:

- obținerea unei înțelegeri asupra sistemului de control intern și a proceselor relevante pentru aplicarea formatului de raportare electronic unic asupra situațiilor financiare individuale, incluzând întocmirea formatului XHTML;
- verificarea dacă formatul XHTML a fost aplicat adecvat; și
- evaluarea concordanței între informațiile digitale incluse în Prezentarea Situațiilor Financiare, lizibile pentru om, și situațiile financiare individuale semnate și auditate.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, pe baza procedurilor efectuate, Prezentarea Situațiilor Financiare este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Numirea auditorului

Am fost numiți pentru prima dată auditori ai Rompetrol Rafinare S.A. de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în data de 29 aprilie 2025 pentru o durată de 4 ani, acoperind exercițiile financiare de la cel încheiat la 31 decembrie 2025 până la 31 decembrie 2028. Acesta este primul an în

care am fost numiți ca și auditori.

Auditorul financiar responsabil pentru efectuarea auditului în baza căruia a rezultat acest raport al auditorului independent este Florin Deaconescu.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA6

Florin Deaconescu

Auditor financiar

înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF1524

București, 27 martie 2026

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L
Registrul public electronic: FA6

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Deaconescu Florin
Registrul public electronic: AF1524



RAPORTUL ANUAL AL CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE AL ROMPETROL RAFINARE ASUPRA SITUAȚIILOR FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE PENTRU ANUL 2025

Cifrele pe 2025 includ rezultatele financiare consolidate elaborate de companie în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”). Situațiile financiare consolidate ale Grupului Rompetrol Rafinare (Grupul) includ rezultatele Rompetrol Rafinare S.A. și cele ale filialelor Rompetrol Petrochemicals S.R.L., Rom Oil S.A., Rompetrol Downstream S.R.L., Rompetrol Quality Control S.R.L. și Rompetrol Logistics S.R.L. (împreună cu filiala Rompetrol Gas S.R.L.).

ISTORIC

Rompetrol Rafinare S.A., companie membră a grupului KMG International, operează rafinăria Petromidia, fiind localizată în Navodari, județul Constanța. Începând cu 1 decembrie 2007 compania operează și rafinăria Vega situată în Ploiești, județul Prahova. Începând cu data de 1 ianuarie 2014, Rompetrol Rafinare S.A. a preluat instalațiile operaționale (de producție polimeri și utilități) ale Rompetrol Petrochemicals S.R.L.

Rafinăria Petromidia prelucreează o largă varietate de țițeiuri cu diferite conținuturi de sulf. Aprovizionarea cu țiței se realizează în cea mai mare parte prin terminalul marin construit de Grupul KMG International în Marea Neagră, în apropierea rafinăriei Petromidia, iar diferența prin facilitățile Oil Terminal din portul Constanța. În ceea ce privește produsele obținute, ele pot fi livrate pe calea ferată, auto și via mare. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român). Prin divizia sa de petrochimie, compania este singurul producător de polipropilenă și polietilenă din România.

La finele anului 2008 compania a încheiat și lucrările de extindere cu 350% a capacității de tranzit a produselor finite prin portul Midia, prin construirea a două noi dane de încărcare–descărcare produse petroliere, Dana 9B și Dana 9C. În 2012 Rompetrol Rafinare SA a finalizat amplul proces de modernizare ceea ce a permis extinderea capacității de rafinare până la 5 milioane tone țiței/an și eficientizarea și concentrarea producției pe produsele petroliere cerute de piață.

Rafinăria Petromidia a continuat programele de optimizare a proceselor de producție (creșterea capacității de procesare împreună cu creșterea productivității de produse valoroase; reducerea pierderilor tehnologice, optimizare rețetelor de materii prime; aprovizionarea constantă cu țiței, materii prime alternative și alte materii prime; optimizarea funcțiunilor unităților de distribuție; atenuarea evenimentelor de capacitate redusă / oprire planificată / evenimente neplanificate) și eficientizare a costurilor de operare (eficiență energetică și reducerea costurilor de procesare), programe continuate cu succes până în prezent.

Compania folosește cele mai bune practici pentru atragerea, păstrarea și motivarea angajaților săi, care sunt principalii contribuabili la dezvoltarea grupului. Compania este pe deplin angajată în responsabilitățile sale pentru dezvoltarea lor și pentru comunitățile în care își desfășoară activitatea.

Numărul de angajați ai Rompetrol Rafinare S.A., împreună cu cel al filialelor sale, la sfârșitul anului 2025 a fost de 1.902.

În anul 2020 rafinăria Vega a aniversat 115 ani de activitate, reprezentând un reper important în sectorul energetic românesc. În anul 2024, Rafinăria Petromidia a aniversat 45 de ani de activitate, perioadă în care a crescut, devenind cea mai mare unitate de profil din România și una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre.



ACȚIUNILE COMPANIEI ȘI LISTAREA LA BURSĂ

Începând cu data de 07 aprilie 2004, acțiunile Societății sunt tranzacționate pe piața reglementată administrată de Bursa de Valori București S.A. ("BVB") sub simbolul emitent - "RRC" și cod ISIN ROPTRMACNOR5.

Acțiunile Rompetrol Rafinare sunt tranzacționate în totalitate la categoria Standard a Bursei de Valori București. La data de 31 decembrie 2025, numărul total de acțiuni emise de Rompetrol Rafinare este de 26.559.205.726, reprezentând o valoare totală a capitalului social de 2.655.920.572,60 lei. Acțiunile Societății sunt comune, nominative, emise în formă dematerializată, a căror evidență este ținută de DEPOZITARUL CENTRAL S.A. București, în calitate de registru independent, autorizată de Autoritatea de Supraveghere Financiară.

Activitatea desfășurată de RRC în anul 2025, în calitate de emitent de valori mobiliare pe piața de capital din România, se prezintă astfel:

- în anul 2025, au avut loc un număr total de 2.163 tranzacții cu acțiuni RRC, cu un număr mediu zilnic de circa 9 tranzacții, față de anul 2024 când au avut loc un număr total de 2.627 tranzacții cu acțiuni RRC;
- volumul total al acțiunilor RRC tranzacționate în anul 2025 a fost de 15.274.502 acțiuni (cu cca. 35% mai puțin decât în 2024 când a fost înregistrat un volum total de 23.629.179 acțiuni);
- valoarea totală a tranzacțiilor în anul 2025 cu acțiuni RRC a fost de 1.045.286 lei (cu cca. 41% mai puțin decât în anul 2024 când valoarea totală a tranzacțiilor a fost de 1.762.057 lei);
- prețul unei acțiuni în cursul anului 2025 s-a situat între valoarea maximă de 0,0738 lei și valoarea minimă 0,0608 lei;
- tranzacțiile RRC în anul 2025, au fost încheiate doar pe piața REGS;

Capitalizarea bursieră¹ în ultima zi de tranzacționare din anii 2023, 2024 și 2025 este prezentată în tabelul de mai jos:

Acțiunile Rompetrol Rafinare	2023	2024	2025
Număr de acțiuni	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Capitalizare bursieră, mil. lei ²	2.230,97	1.792,75	1.880,39
Capitalizare bursieră, mil. Euro ³	448,47	360,25	368,97
Preț la sfârșitul anului, lei	0,084	0,0695	0,07

¹ Capitalizarea reprezintă valoarea totală de piață a Societății (număr acțiuni * prețul de piață al acțiunii).

² Calculat pe baza prețului acțiunii în ultima zi de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2025, 30 decembrie 2024, 29 decembrie 2023.

³ Calculat la cursul euro (5,0963 lei) aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul analizat, respectiv 30 decembrie 2025, respectiv cursul euro (4,9764 lei) aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul 2024, respectiv cursul euro (4,9746 lei) aplicabil în ultima ședință de tranzacționare din anul 2023.

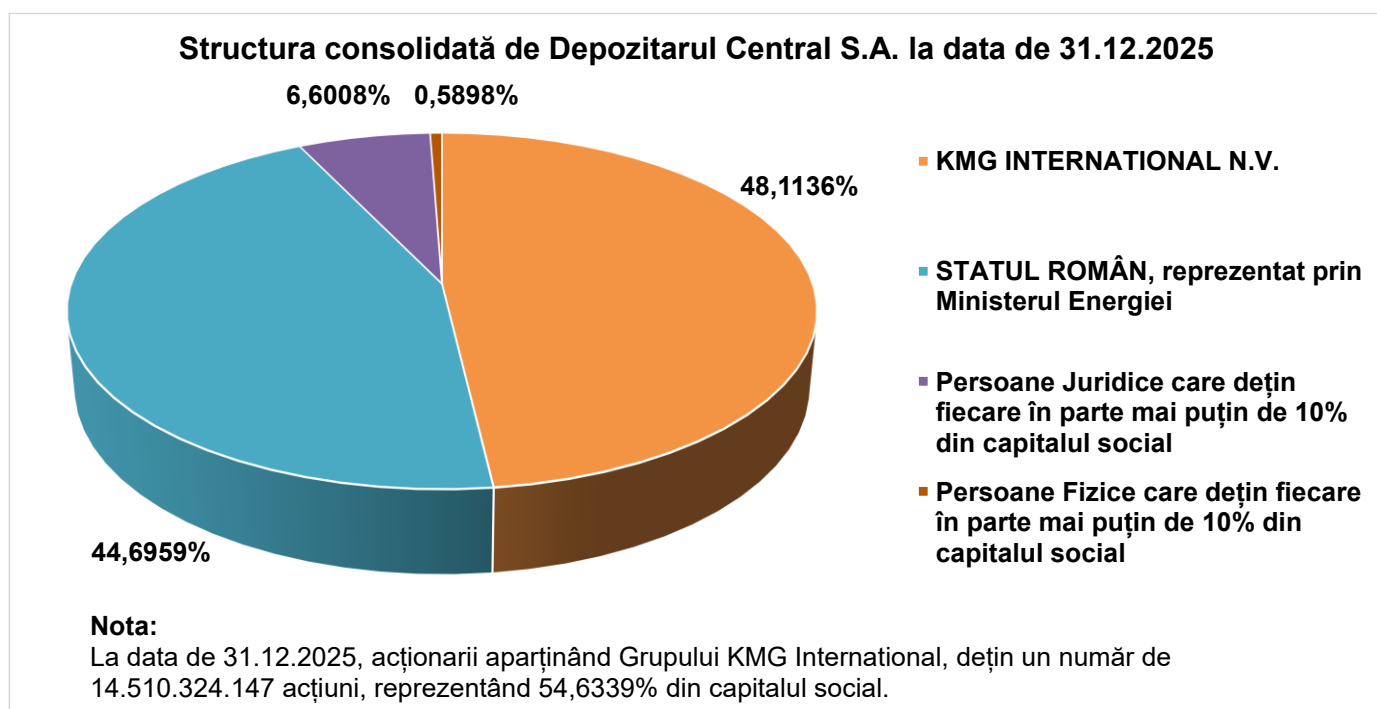


PREȚUL MEDIU PONDERAT

Prețul mediu ponderat (PMP)⁴ al acțiunilor RRC în cursul anului 2025 = 0,0684 lei/acțiune luând în considerare tranzacțiile realizate la Bursa de Valori București pe piața principală a pieței reglementate (REGS).

ACȚIONARIATUL ROMPETROL RAFINARE

Structura acționarilor semnificativi ai Societății este prezentată în graficul de mai jos:



⁴ Calculat ca raport dintre Total Valoare tranzacționată și Total volum tranzacționat.



ACȚIUNI PROPRII

ROMPETROL RAFINARE S.A. deține la data de 31 decembrie 2025 un număr de 3.698.582 acțiuni proprii, cu o valoare nominală de 0,10 lei fiecare, în valoare de 369.858,20 lei, reprezentând 0,01393% din capitalul social al Societății.

În anul 2025, Societatea nu a tranzacționat (cumpărat, respectiv vândut) acțiuni proprii.

În anul 2025, Rompetrol Rafinare nu a răscumpărat și nici nu a anulat acțiuni proprii.

NUMĂRUL ȘI VALOAREA NOMINALĂ A ACȚIUNILOR EMISE DE SOCIETATEA MAMĂ, DEȚINUTE DE FILIALE

În anul 2025, filialele societății nu au deținut acțiuni emise de Rompetrol Rafinare.

CALENDARUL FINANCIAR PROPUȘ PENTRU ANUL 2026

Calendar financiar	Data
Prezentarea rezultatelor preliminară, neauditată, individuale și consolidate, pentru anul 2025 și Trimestrul IV 2025	27 februarie 2026 Vineri
Publicarea Raportului Anual 2025	27 martie 2026 Vineri
Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru aprobarea rezultatelor financiare anuale 2025	29 aprilie 2026 (prima convocare) 30 aprilie 2026 (a doua convocare) Miercuri/Joi
Prezentarea rezultatelor pentru primul trimestru 2026	29 mai 2026 Vineri
Prezentarea rezultatelor semestrului I și trimestrului II 2026	14 august 2026 Vineri
Prezentarea rezultatelor pentru trimestrul III și ianuarie – septembrie 2026	27 noiembrie 2026 Vineri
Conferințe telefonice și/sau întâlniri cu investitorii și analiștii financiari, după caz	La solicitare

GUVERNANȚĂ CORPORATIVĂ

Raportul Guvernanței Corporative al Rompetrol Rafinare S.A. pentru anul 2025 este întocmit în baza Codului de Guvernanță Corporativă („CGC” sau „Codul”), a Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, a regulamentelor și instrucțiunilor emise de Autoritatea de Supraveghere Financiară – „ASF” și a reglementărilor bursiere.

Declarația „Aplici sau Explici” prezintă stadiul conformării Societății cu noile prevederi ale CGC BVB. Rompetrol Rafinare va continua să evalueze prevederile Codului și orice progres ulterior pe care Societatea îl va face în realizarea conformării cu acesta va fi raportat către piață.

În cursul anului 2025, Rompetrol Rafinare a continuat procesul de implementare a bunelor practici de guvernanță corporativă astfel încât practicile interne să corespundă din punct de vedere calitativ noilor cerințe aferente calității de societate admisă la tranzacționare la BVB.



PREZENTAREA ADMINISTRATORILOR SOCIETĂȚII

Consiliul de Administrație este responsabil pentru îndeplinirea tuturor măsurilor necesare desfășurării activității Societății, cât și pentru supravegherea activității. Componenta, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite de Actul Constitutiv al Societății, disponibil pe website-ul nostru (<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu Investitorii/Guvernanta Corporativă, subsecțiunea Documente de Guvernanta Corporativă).

La data întocmirii prezentului raport, componenta Consiliului de Administrație era următoarea:

- **Yedil Utekov**, cetățean al statului Kazahstan, Președinte al Consiliului de Administrație;
- **Tamila Mikulich**, cetățean al statului Ucraina, membru al Consiliului de Administrație;
- **Nazar Mukhametkali**, cetățean al statului Kazahstan, membru al Consiliului de Administrație;
- **Adrian Tohănean**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Alexandru Cordoș**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Mihail-Silviu Pocora**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație;
- **Bogdan-Cătălin Steriopol**, cetățean român, membru al Consiliului de Administrație.

COMITETE CONSULTATIVE

În activitatea sa, Consiliul de Administrație este sprijinit de două comitete consultative și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie, fiind însărcinate cu desfășurarea de analize și cu elaborarea de recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a înainta periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

Comitetul Consultativ de Audit

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 1 a Consiliului de Administrație din 13 aprilie 2018.

Comitetul Consultativ de Strategie

Comitetul a fost constituit în baza Deciziei nr. 4 a Consiliului de Administrație din 20 martie 2019.

Prezentarea detaliată a atribuțiilor și responsabilităților Comitetelor Consultative se regăsește în Regulamentele de organizare și funcționare aprobate de Consiliul de Administrație, reglementări publicate pe pagina de internet a Societății <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>, secțiunea Relația cu investitorii – Guvernanta Corporativă – Documente de Guvernanta Corporativă.

INFORMAȚII DESPRE ADUNAREA GENERALĂ A ACȚIONARILOR ȘI DREPTURILE ACȚIONARILOR

Organismele corporative ale RRC, societate administrată în sistem unitar, sunt structurate după cum urmează: Adunarea Generală a Acționarilor, care este cel mai înalt forum decizional al societății și Consiliul de Administrație.

Adunarea Generală a Acționarilor ("AGA")

Adunarea Generală a Acționarilor este principalul organism de guvernare corporativă a Societății, cu atribuții de decizie asupra activității detaliate în Actul Constitutiv al Societății.

Din punct de vedere al structurii sale, în funcție de aspectele ce necesită aprobarea acționarilor, Adunarea Generală a Acționarilor poate fi ordinară sau extraordinară.

Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor ("AGO")



Conform articolului 11 din Actul Constitutiv al Societății actualizat, coroborat cu prevederile legale aplicabile, Adunarea Generală Ordinară se întrunește cel puțin o dată pe an, în termenul imperativ prevăzut de lege, și are următoarele atribuții principale:

- a) să discute, să aprobe sau să modifice situațiile financiare anuale, pe baza rapoartelor prezentate de consiliul de administrație și de auditorul financiar, și să fixeze dividendul;
- b) să aleagă și să revoce administratorii Societății;
- c) să numească și să fixeze durata minimă a contractului de audit financiar, precum și să revoce auditorul financiar;
- d) să fixeze pentru fiecare exercițiu în curs remunerația cuvenită administratorilor;
- e) să se pronunțe asupra gestiunii administratorilor;
- f) să stabilească bugetul de venituri și cheltuieli și, după caz, programul de activitate, pe exercițiul financiar următor;
- g) să hotărască gajarea, închirierea sau desființarea uneia sau a mai multor unități ale Societății;
- h) să aprobă limitele maxime ale remunerației persoanelor care ocupă/exercită funcții de conducere atunci când legea prevede acest lucru;
- i) să aprobă Politica de remunerare pentru administratori și directori executivi.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor ("AGEA")

Adunarea Generală Extraordinară are următoarele atribuții:

- a) schimbarea formei juridice a societății;
- b) mutarea sediului societății;
- c) schimbarea obiectului de activitate al societății;
- d) înființarea sau desființarea unor sedii secundare: sucursale, agenții, reprezentanțe sau alte asemenea unități fără personalitate juridică;
- e) prelungirea duratei societății;
- f) majorarea capitalului social;
- g) reducerea capitalului social sau reîntregirea lui prin emisiune de noi acțiuni;
- h) fuziunea cu alte societăți sau divizarea societății;
- i) dizolvarea anticipată a societății;
- j) conversia acțiunilor dintr-o categorie în cealaltă;
- k) conversia unei categorii de obligațiuni în altă categorie sau în acțiuni;
- l) emisiunea de obligațiuni;
- m) oricare altă modificare a Actului constitutiv sau oricare altă hotărâre pentru care este cerută aprobarea adunării generale extraordinare a acționarilor.

Adunarea Generală Extraordinară delegă Consiliului de Administrație exercițiul atribuțiilor prevăzute la literele b) și c) ale alineatului de mai sus din cuprinsul Actului Constitutiv actualizat.

De asemenea, Adunarea Generală Extraordinară poate delega administratorilor majorarea capitalului social, în conformitate cu dispozițiile art. 86 din Legea nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață.

Convocarea, funcționarea, procesul de vot precum și alte prevederi referitoare la AGA sunt detaliate în Actul Constitutiv al Rompetrol Rafinare S.A. precum și în "*Regulamentul privind desfășurarea Adunării Generale și respectarea drepturilor acționarilor Rompetrol Rafinare S.A.*" publicat pe pagina de internet a Societății, în cadrul secțiunii Relația cu investitorii – Guvernanță Corporativă – Documente de Guvernanță Corporativă.



ACȚIUNILE ȘI DREPTURILE ACȚIONARILOR

Drepturile acționarilor Rompetrol Rafinare sunt cele conferite de Legea nr. 31/1990 privind societățile, Legea 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, Regulamentul A.S.F. nr. 5/2018, alte regulamente și instrucțiuni emise de A.S.F., de Codul Bursier, și alte reglementări legale în vigoare.

Toți deținătorii de acțiuni RRC sunt tratați în mod echitabil. Toate acțiunile emise conferă deținătorilor drepturi egale.

Fiecare acțiune subscrisă și plătită de acționari, potrivit legii, conferă acestora dreptul la un vot în adunarea generală a acționarilor, dreptul de a alege și de a fi aleși în organele de conducere, dreptul de a participa la distribuirea profitului conform prevederilor Actului Constitutiv al Societății și dispozițiilor legale, precum și alte drepturi prevăzute de Actul Constitutiv și de prevederile legale aplicabile.

Dobândirea de către o persoană, în mod direct sau indirect, astfel prevăzut de lege, a dreptului de proprietate asupra unei acțiuni are ca efect dobândirea de drept a statutului de acționar al societății cu toate drepturile și obligațiile care decurg din aceasta calitate, potrivit legii și a Actului Constitutiv.

Acționarul care, într-o anumită operațiune, are, fie personal, fie ca reprezentant al unei alte persoane, un interes contrar față de interesul Societății, va trebui să se abțină de la deliberările privind acea operațiune.

Acțiunile emise în formă dematerializată sunt tranzacționate pe o piață reglementată în conformitate cu legislația pieței de capital. Drepturile și obligațiile legate de acțiuni urmează acțiunile în cazul trecerii lor în proprietatea altor persoane. Acționarii au dreptul la o completă informare în Adunarea Generală a Acționarilor asupra situației Societății. În cazul emisiunii de noi acțiuni, acționarii existenți au drept de preferință la subscriere, în condițiile legii, proporțional cu procentul de acțiuni deținute în Societate.

Toți deținătorii de instrumente financiare emise de Rompetrol Rafinare din aceeași tip și clasă de titluri beneficiază de tratament egal, iar Societatea depune permanent eforturi pentru o comunicare transparentă în vederea exercitării drepturilor în mod echitabil.

Societatea a creat pe pagina proprie de internet o secțiune specială, denumită „Relația cu Investitorii”, unde informațiile relevante cu privire la procedurile privind accesul și participarea la Adunarea Generală a Acționarilor (AGA), convocările AGA, completările ordinii de zi ale AGA, răspunsurile Consiliului de Administrație la întrebările adresate de acționari, rapoartele curente, rapoartele anuale, semestriale și trimestriale, situațiile financiare, exercitarea drepturilor de vot în AGA, materialele de pe agenda AGA, modele de procură specială, calendarul financiar, guvernanta corporativă, etc. ale RRC, sunt permanent actualizate și sunt accesibile, în acest mod contribuind la informarea transparentă și echitabilă a investitorilor.

Principalele drepturi ale acționarilor în legătură cu AGA sunt:

➤ *Dreptul de informare despre o viitoare AGA*

Acționarii RRC sunt informați despre o viitoare AGA prin intermediul Convocatorului publicat în Monitorul Oficial al României, Partea a IV-a și într-un ziar de circulație națională cu cel puțin 30 de zile înainte de data adunării; de asemenea, Convocatorul se publică pe website-ul Societății în secțiunea „Relația cu Investitorii” și se transmite la Autoritatea de Supraveghere Financiară și la Bursa de Valori București.

➤ *Dreptul de acces la informație*

Documentele și materialele informative se publică pe pagina de internet.



➤ *Dreptul de a completa ordinea de zi a AGA;*

Unul sau mai mulți acționari reprezentând, individual sau împreună, cel puțin 5% din capitalul social are/au dreptul, în condițiile legii, să solicite Consiliului de Administrație al Societății: a) de a introduce puncte suplimentare pe ordinea de zi a adunării generale, cu condiția ca fiecare punct să fie însoțit de o justificare sau de un proiect de hotărâre propus spre adoptare de adunarea generală; și b) de a prezenta proiecte de hotărâre pentru punctele incluse sau propuse spre a fi incluse pe ordinea de zi a adunării generale.

➤ *Dreptul de a participa la AGA*

Acționarii înregistrați în lista acționarilor RRC la data de referință comunicată în Convocatorul AGA și primită de la Depozitarul Central au dreptul de a participa personal sau prin reprezentant la AGA.

➤ *Dreptul de vot*

Fiecare acțiune înregistrată pe numele acționarului la data de referință conferă un drept de vot în AGA. Acționarii Rompetrol Rafinare își pot exercita dreptul de vot după cum urmează:

1. Vot direct – personal, în cadrul AGA;
2. Vot prin reprezentant cu împuternicire specială sau generală;
3. Vot prin corespondență.

➤ *Dreptul de a adresa întrebări*

Fiecare acționar, indiferent de participația la capitalul social, are dreptul să adreseze întrebări referitoare la punctele de pe ordinea de zi a adunărilor generale, iar Societatea poate răspunde la întrebările adresate de acționari prin postarea răspunsului pe website-ul Societății. Întrebările trebuie să fie pertinente, să aibă legătură cu punctele de pe ordinea de zi, să nu lezeze confidențialitatea și interesele comerciale ale Societății și să fie formulate în scris, fie prin poștă sau servicii de curierat, fie prin mijloace electronice. De asemenea, în convocatorul adunării generale este menționat termenul până la care acționarii își pot exercita drepturile mai sus menționate.

Acționarii au dreptul de a participa efectiv și de a vota în cadrul AGA și de a fi informați cu privire la regulile, inclusiv procedurile de vot, care guvernează AGA. Fiecare acțiune conferă un drept de vot, un dividend. Nu există acțiuni preferențiale fără drept de vot sau acțiuni care conferă dreptul la mai mult de un vot.

În situația în care Adunarea Generală a Acționarilor aprobă distribuirea de dividende din profitul net realizat de Societate, sunt îndreptățiți să primească dividende toți acționarii înregistrați în Registrul Acționarilor la data de înregistrare hotărâtă de adunarea generală care aprobă și valoarea dividendelor și termenul în care acestea se plătesc acționarilor.

CONTACT PENTRU RELAȚIA CU INVESTITORII

Rapoartele anuale, semestriale și trimestriale se pun la dispoziția acționarilor, la solicitarea acestora. Solicitățile se pot efectua și în format electronic, prin e-mail la adresa:

Investor.Relations.RRC@rompetrol.com.



STRATEGIE

Grupul KMG International își dezvoltă în prezent strategia pe termen lung, având ca obiectiv principal consolidarea și optimizarea activității de bază în segmentul de downstream. Această reorientare reflectă dinamica pieței, inclusiv cele mai recente prognoze ale diverselor surse de analiză (precum IEA, OPEC etc.), care indică faptul că vârful cererii globale de petrol este acum estimat să apară mai târziu decât se previzionase anterior – potențial până în anul 2050. Aceste perspective actualizate subliniază relevanța continuă și reziliența operațiunilor de bază ale Grupului pe un orizont extins.

Ca răspuns la schimbările geopolitice, fiscale și de piață observate în 2025, prioritățile Grupului în acest an se concentrează pe eficiența operațională, creșterea integrării pe verticală pentru a capta o valoare mai mare de-a lungul lanțului de activități și îmbunătățirea performanței segmentelor cheie de business. Grupul KMG International continuă să joace un rol important în securitatea energetică regională, vitală în contextul actual. Siguranța tuturor operațiunilor din cadrul Grupului beneficiază în continuare de o atenție și prioritate maximă. Aceste priorități sunt esențiale pentru a susține o performanță financiară solidă și pentru o adaptare eficientă la condițiile de piață în schimbare. Inițiativele de decarbonizare, deși progresează ca parte a cadrului de sustenabilitate pe termen lung, sunt aliniate cu această abordare axată pe activitățile de bază.

În 2025, Grupul KMG International a atins baze semnificative prin implementarea inițiativelor prioritare. În mod special, proiectul pentru instalarea stațiilor de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice în benzinăriile Rompetrol – cofinanțat de Uniunea Europeană – a fost finalizat cu succes și a devenit operațional. Această inițiativă a permis Rompetrol să își stabilească propria soluție pentru infrastructura de încărcare pentru vehicule electrice, să intre pe piață ca operator, să răspundă cererii tot mai mari de servicii de încărcare și să respecte cerințele legislative relevante. Grupul KMG International operează acum propriile stații de încărcare pentru vehicule electrice și continuă să dezvolte această direcție ca activitate complementară.

A fost finalizat studiul pentru proiectul de biodiesel avansat și combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) pe platforma rafinării Petromidia, menit să răspundă mandatelor tot mai stricte privind energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Până în 2030, se preconizează că eforturile continue în domeniul biocombustibililor și al infrastructurii pentru vehicule electrice vor contribui la reducerea emisiilor de CO₂, susținând obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului și îmbunătățind sustenabilitatea operațională.

Anul 2025 a marcat finalizarea și lansarea marelui proiect de investiții al Grupului KMG International, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala asigură furnizarea stabilă de energie electrică și abur către rafinăria Petromidia, surplusul de energie electrică fiind injectat în rețeaua națională. Noua centrală respectă cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Proiectul este operat de Rompetrol Energy, companie deținută majoritar de Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român (FIEKR), alături de Rominserv și Uzina Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%)). Proiectul, în valoare de peste 164 de milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții Energetice Kazah-Român (FIEKR).

Per ansamblu, Grupul KMG International rămâne angajat în adaptarea strategiei sale la realitățile actuale și emergente ale pieței, cu un accent sporit pe excelența operațională și performanța activităților de bază, menținând în același timp o abordare echilibrată și pragmatică față de sustenabilitate și decarbonizare prin proiecte țintite, care aduc valoare adăugată.

RESPONSABILITATE SOCIALĂ CORPORATIVĂ

Grupul KMG International consideră responsabilitatea socială și sustenabilitatea drept principii fundamentale în formularea strategiei sale de afaceri și în desfășurarea operațiunilor. Grupul este dedicat integrării sustenabilității



mediului, dezvoltării economice și echității sociale în activitățile sale globale și locale, având un angajament ferm față de promovarea Obiectivelor de Dezvoltare Durabilă ale Națiunilor Unite, prevăzute în Agenda 2030.

RAPORTAREA CONSOLIDATĂ PRIVIND DURABILITATEA

Raportarea consolidată privind durabilitatea 2025 (Anexa 3 la acest document) oferă o perspectivă asupra Rompetrol Rafinare și entităților sale afiliate, detaliind performanța acestora de mediu, socială și de guvernance (ESG). Raportul este aliniat la cadrul internațional de raportare și cerințele de reglementare, incluzând Standardele Europene de Raportare a Sustenabilității (ESRS), Taxonomia UE și ghidurile IPIECA pentru industria de petrol și gaze.

Printre aspectele principale abordate în raport se numără emisiile de gaze cu efect de seră, sănătatea și securitatea ocupațională, conformitatea de mediu și socio-economică, practicile echitabile de muncă și relațiile cu clienții. Acestea sunt esențiale în abordarea sustenabilității de către Rompetrol Rafinare, reflectând angajamentul companiei față de practici de afaceri responsabile și standardele de excelență din industrie.

Raportul evidențiază poziția Rompetrol Rafinare cu privire la atenuarea schimbărilor climatice, prin inițiative de eficiență energetică și proiecte de decarbonizare. Compania monitorizează și raportează emisiile sale de gaze cu efect de seră Scopurile 1, 2 și 3, aliniindu-se celor mai bune practici din industrie. În plus, eforturile în economia circulară, gestionarea deșeurilor și optimizarea resurselor demonstrează angajamentul de a minimiza impactul asupra mediului. Conservarea apei și măsurile de control al poluării întăresc și mai mult dedicația companiei pentru operațiuni sustenabile.

Bunăstarea angajaților reprezintă un pilon esențial al strategiei de sustenabilitate a Rompetrol Rafinare. Programele de sănătate și siguranță, inițiativele pentru diversitate și condițiile de muncă echitabile contribuie la crearea unei culturi organizaționale solide și de susținere. Dincolo de angajați, compania investește activ în proiecte de dezvoltare comunitară, cu accent pe educație, sănătate și protecția mediului. Aceste inițiative reflectă angajamentul mai larg al companiei față de responsabilitatea socială și rolul său în generarea unui impact pozitiv în regiunile în care operează.

Rompetrol Rafinare își aliniază raportarea financiară la Taxonomia UE, detaliind activitățile eligibile și aliniate conform cadrului de reglementare și raportând OPEX, CAPEX și Cifra de Afaceri aliniate. În plus, compania evaluează riscurile și oportunitățile financiare asociate tranziției climatice, asigurând conformitatea cu reglementările de sustenabilitate.

Lista completă a rapoartelor privind performanța în sustenabilitate este disponibilă pentru părțile interesate pe site-ul corporativ - <https://www.rompetrol.com/ro/rapoarte-de-grup>, precum și pe site-ul dedicat Rompetrol Rafinare - <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>.

Raportarea consolidată privind durabilitatea 2025 la 31 decembrie 2025 a făcut obiectul unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), efectuată de PwC România.

În 2025, KMG International și-a menținut statutul de membru al Global Compact al Națiunilor Unite, o inițiativă care promovează adoptarea și implementarea de politici sustenabile în cadrul companiilor la nivel global. Aceasta oferă un cadru de referință recunoscut internațional pentru dezvoltarea sustenabilă și integrarea principiilor de responsabilitate corporativă.

Rămânem dedicați dialogului continuu și implicării părților interesate, de aceea Rompetrol Rafinare încurajează comunicarea deschisă cu privire la aspectele ESG. Orice feedback sau întrebări legate de sustenabilitate pot fi transmise prin email la csr@rompetrol.com.



PARTENERIATE COMUNITARE ȘI CORPORATIVE

Grupul KMG International face parte dintr-o comunitate mare și are încredere în misiunea de a oferi sprijin prin investiții financiare și know-how astfel încât părțile interesate din zonele în care activează să poată beneficia de o dezvoltare continuă, durabilă și pe termen lung.

Grupul KMG International lucrează în parteneriat strâns cu ONG-uri, autorități locale și alți actori pentru a identifica nevoile care pot fi acoperite de KMG International, concentrându-se pe patru domenii cheie:

- **Sănătate** - sănătatea și siguranța membrilor comunității sunt la fel de importante ca și sănătatea și siguranța angajaților Grupului. Grupul a extins grija către părțile interesate și investește în spitale, sprijin pentru personalul medical și ONG-uri care oferă asistență specializată pacienților (atât îngrijiri medicale, cât și paliative la domiciliu sau în spitale). Grupul furnizează echipamente, dispozitive medicale, uniforme, combustibil, îmbrăcăminte de protecție - tot ceea ce este necesar pentru susținerea actului medical. Grupul a sprijinit răspunsul medical de urgență prin instalarea de defibrilatoare în locații publice și în 80 de puncte de distribuție proprii, printr-un parteneriat cu SMURD, serviciul național de urgență.
- **Mediu** - Grupul monitorizează impactul operațiunilor și investește în tehnologii moderne și ecologice. Grupul sprijină împădurirea și alte proiecte de mediu în comunitățile în care activează.
- **Educație** - parteneriatele cu universitățile din Constanța și Prahova oferă generații viitoare de angajați cu performanță ridicată, iar Grupul investește constant în programe de stagiu; De asemenea, au fost dezvoltate parteneriate cu organizații precum „Teach for Romania”, „Organizația Umanitară Concordia” care vizează dezvoltarea profesională a profesorilor și tinerilor proveniți din sistemul de plasament. Mai mult, Grupul susține de 5 ani programul național Șah în școli, susținând ca șahul să fie predat în toate școlile din țară. Până în prezent, programul a ajuns în 37 de județe, implicând peste 2.500 de instructori de șah și mai mult de 130.000 de copii. În plus, au fost tipărite și distribuite gratuit 80.000 de manuale de șah, atât în zonele rurale, cât și în cele urbane, alături de 19.000 de seturi de șah oferite școlilor din întreaga țară. Inițiativa include, de asemenea, o componentă competițională puternică, fiind organizate 283 de concursuri naționale de șah în cursul anului 2025.
- **Cultură** - Grupul susține de 16 ani celebrul Festival și Concurs Internațional George Enescu precum și Filarmonica George Enescu. Proiectele culturale suplimentare au inclus sponsorizări și donații de instrumente către școli de muzică, săli de spectacole și artiști.

Angajamentul Grupului KMG International va continua în 2026 și în anii următori, oferind sprijin comunității la nivel local și național, prin parteneriate cu ONG-uri și autorități.



PERSPECTIVE PENTRU 2026

Operațiuni de Grup: Grupul Rompetrol Rafinare va continua să-și îmbunătățească performanța operațională și să continue inițiativele operaționale care au fost identificate și puse în mișcare acum câțiva ani, cum ar fi: planificarea și optimizarea producției în rafinărie, eficiența energetică și eficiența organizațională, dezvoltarea rețelei de distribuție, creșterea profitabilității pentru non-combustibili, după cum urmează:

- ✓ Total materie primă planificată pentru procesare pentru rafinăria Petromidia în 2026 este estimată la 5,39 milioane tone, corespunzător unei procesări zilnice de ~15,84 mii tone, cu -0,5 milioane tone sub nivelul de 5,89 milioane tone realizat în anul 2025, în principal ca urmare a activităților de oprire planificată (revizie) din 2026 (25 de zile);
- ✓ Randamentul produselor albe de 86,13%, prognozat pentru anul 2026;
- ✓ Ținta de vânzări în Downstream România stabilită la 1,99 milioane tone;
- ✓ Marja non-fuel pentru Downstream România în 2026 estimată la 60,6 milioane USD, +6% comparativ cu 2025.

Având în vedere bugetul Grupului Rompetrol Rafinare pentru anul 2026, strategia de dezvoltare pe termen mediu, precum și alte aspecte menționate mai sus, managementul Grupului consideră că întocmirea situațiilor financiare se face pe baza principiului continuității activității.

PRINCIPALII INDICATORI FINANCIARI – CONSOLIDAT

	2025	2024	%	2025	2024	%
Financiar	USD	USD		RON	RON	
Cifra de afaceri brută	6.159.304.250	4.926.968.471	25%	26.741.851.262	21.391.419.011	25%
Cifra de afaceri netă	4.404.155.168	3.724.825.212	18%	19.121.520.493	16.172.073.623	18%
EBITDA	285.812.997	173.999.770	64%	1.240.914.289	755.454.801	64%
Marja EBITDA	6,5%	4,7%		6,5%	4,7%	
EBIT	154.438.030	20.145.723	667%	670.523.595	87.466.686	667%
Profit / (Pierdere) net(ă)	31.213.617	(68.749.689)	N/A	135.520.161	(298.490.525)	N/A
Marja profit / (pierdere) net(ă)	0,7%	-1,8%		0,7%	-1,8%	

Rompetrol Rafinare S.A. a atins, în anul 2025, o cifră de afaceri brută consolidată de peste 6,1 miliarde USD, în creștere cu 25% față de anul precedent. Evoluția este influențată și de baza de comparație aferentă anului 2024, marcată de revizia generală programată, cu durată de două luni, a rafinării Petromidia, precum și de funcționarea la debit redus în lunile ianuarie și februarie 2024.

Rezultatele au fost susținute de o creștere a volumului de materii prime prelucrate și a produselor petroliere vândute, precum și de creșterea marjei nete de rafinare (46,9 USD/t în anul 2025 comparativ cu 34,1 USD/t în anul 2024).



MEDIUL DE AFACERI GLOBAL*

		2025	2024	%
Țitei Brent Dated	USD/bbl	69,1	80,8	-14%
Țitei CPC Blend CIF	USD/bbl	66,5	77,8	-14%
Diferențial Brent-CPC	USD/bbl	2,6	2,9	-13%
Cotația benzinei fără plumb 10 ppm FOB Med	USD/t	698	790	-12%
Cotația motorinei ULSD 10 ppm FOB Med	USD/t	678	744	-9%
Curs mediu RON/USD		4,46	4,60	-3%
Curs de închidere RON/USD		4,34	4,78	-9%
Curs mediu RON/EURO		5,04	4,97	1%
Curs de închidere RON/EURO		5,10	4,97	3%
Paritatea USD/EURO		1,17	1,04	13%
Rata inflației în România**		9,69%	5,14%	89%

Sursa: Platts, ** INSSE (Rata de inflație în România este calculată pe baza IPC – Indicele Prețurilor de Consum)

În cursul anului 2025 cotația țițeiului de tip **Brent** s-a situat la un nivel mediu de 69,1\$/bbl. diminuându-se cu -11,7\$/bbl. (-14%) comparativ cu anul 2024.

Pentru anul 2025 cotația **CPC** a avut un preț mediu de 66,5\$/bbl., în scădere cu -11,3\$/bbl. (-14%) comparativ cu anul 2024.

Evoluția din 2025 a fost marcată de **volatilitate ridicată**. Anul a debutat cu o creștere temporară a cotațiilor, susținută de sancțiuni mai stricte asupra Rusiei și Iranului și de condițiile meteo severe din America de Nord, care au amplificat temerile privind oferta și au impulsionat activitatea de rafinare. Ulterior, pe fondul deteriorării perspectivelor macroeconomice și al intensificării tensiunilor comerciale, prețurile au intrat pe un trend descendent. În **trimestrul II**, țițeiul de tip Brent a atins un minim multianual în jur de **60 USD/bbl.**, sub presiunea majorării producției **OPEC+** și a așteptărilor de cerere mai slabe, urmat de o redresare parțială la începutul verii, alimentată de tensiuni geopolitice în Orientul Mijlociu și de scăderea stocurilor din SUA. În a doua parte a anului, piața a rămas bine aprovizionată, iar în **trimestrul IV** trendul descendent s-a consolidat, pe fondul producției ridicate și al cererii sezoniere mai slabe, cu un preț mediu de **62,7 USD/bbl.** în luna decembrie.

În acest context, **marjele europene de rafinare** au avut o evoluție distinctă față de prețul țițeiului. După o dinamică volatilă pe parcursul anului, acestea au crescut semnificativ în **trimestrul IV**, ajungând la o medie de **116,2 USD/MT (+136,7% an/an)**, iar la nivelul întregului an s-au situat la **87,1 USD/MT (+27,3% vs. 2024)**. Prima parte a anului a fost susținută de marjele solide la benzină și motorină și de disponibilitate redusă de produse, în timp ce **trimestrul II** a adus presiuni din partea creșterii activității rafinării și a cererii industriale mai slabe. Redresarea din **trimestrul III** a fost determinată în principal de întărirea marjelor la distilate medii, iar în **trimestrul IV** marjele au atins un vârf la jumătatea lunii noiembrie, susținute de programe de mentenanță extinse și disponibilitate redusă de distilate, înainte de a se modera spre final de an pe fondul normalizării cererii și al creșterii stocurilor.

La nivelul structurii barilului:

- **Benzina** a fost prezentat o reziliență relativă în prima parte a anului, dar a slăbit treptat în **trimestrul IV**.
- **Motorina** a susținut creșterea marjelor în **trimestrul III**, însă a pierdut din dinamică spre final de an.



- **Combustibilul de aviație (Jet fuel)** a avut o evoluție relativ stabilă, încheind anul ușor în scădere, pe fondul unei oferte globale confortabile.

Pe termen scurt, perspectivele rămân prudente, în condițiile unei piețe bine aprovizionate și ale unei cereri moderate, ceea ce sugerează menținerea prețurilor și a marjelor într-un interval relativ echilibrat, în absența unor schimbări semnificative în fundamentalele cerere-ofertă.

În anul 2025, prețul certificatelor EUA a înregistrat o medie de 73,9 EUR/EUA, având o evoluție volatilă. În prima jumătate a anului, prețurile au fost sub presiune din cauza activității industriale scăzute și a condițiilor macroeconomice nefavorabile, în timp ce în a doua jumătate au avut o evoluție solidă, susținută în principal de cererea din sectorul energetic și de restricționarea ofertei prin măsuri de reglementare, mai degrabă decât de o creștere structurală a cererii.

Prețurile EUA au început anul sub presiune, scăzând pe fondul incertitudinii geopolitice și al preocupărilor privind încetinirea economică, factori care au diminuat cererea de certificate de emisii de dioxid de carbon. Tranzacțiile s-au situat la un nivel mediu de 60 EUR/EUA, reflectând activitatea industrială redusă și volatilitatea generală a pieței de la începutul anului. Prețurile carbonului au continuat să se confrunte cu factori potriviți, pe fondul temerilor privind o cerere mai slabă, corelată cu incertitudinea economică și comercială. În pofida unor reveniri periodice, prețurile medii ale certificatelor EUA au rămas moderate - 68,9 EUR/EUA în trimestrul II 2025, fiind influențate de tarifele vamale impuse de SUA și de cererea slabă din sectoarele energo-intensive.

În trimestrul III 2025, prețurile EUA au crescut la o medie de 72,4 EUR/EUA, evoluție determinată în principal de cererea mai mare din sectorul energetic pe parcursul valurilor de căldură din timpul verii (consum ridicat de cărbune și gaze), de producția mai scăzută de energie din surse regenerabile în anumite părți ale Europei și de achizițiile pentru conformare efectuate înaintea ferestrei de acoperire a riscurilor din septembrie. Un sprijin suplimentar a venit din partea prețurilor mai mari la gaze, care au crescut emisiile marginale, și din reducerea ofertei de certificate ca urmare a funcționării continue a Rezervei pentru Stabilitatea Pieței (MSR), limitând certificatele EUA disponibile în ciuda cererii industriale slabe.

Prețurile carbonului s-au consolidat suplimentar la finele anului 2025 - ajungând la o medie de 81 EUR/EUA - pe măsură ce factorii sezonieri, înăsprirea reglementărilor (inclusiv anticiparea implementării Mecanismului de ajustare a carbonului la frontieră) și cererea mai mare pentru hedging au determinat creșterea prețurilor. Sentimentul pieței s-a îmbunătățit comparativ cu trimestrele anterioare, deși factorii fundamentali ai cererii au rămas diverși.

Estimările pentru 2026 sunt relativ aliniate la nivelul surselor (ING, Bloomberg, Platts), cu medii în intervalul 83 - 87 EUR/EUA, foarte aproape de nivelurile actuale și de curba forward. Acest lucru sugerează că piața a inclus deja în preț o mare parte din așteptările pozitive legate de reducerea ofertei (MSR, finalizarea REPowerEU, eliminarea certificatelor gratuite pentru aviație și reguli mai stricte pentru transportul maritim).

Cursul de schimb și ratele dobânzii

În 2025, politica monetară la nivel global și-a continuat tranziția treptată spre relaxare, deși băncile centrale au rămas prudente pe fondul unei creșteri economice inegale, al unei inflații persistente în sectorul serviciilor și al incertitudinii geopolitice.

Zona SUA

În 2025, Rezerva Federală și-a continuat ciclul de relaxare monetară, reducând rata dobânzii de referință sub nivelul de 4,25% - 4,50% atins la sfârșitul anului 2024. Deciziile de politică monetară au rămas dependente de evoluția



indicatorilor economici, reducerile având ca scop susținerea creșterii economice aflate în decelerare, asigurând totodată menținerea inflației pe o traiectorie descendentă către ținta stabilită.

Dolarul american s-a depreciat în 2025, inversând o parte din câștigurile realizate în 2024. Deprecierea a fost determinată, în principal, de reducerea diferențialului ratei dobânzii, de anticipările privind continuarea relaxării politicii Rezervei Federale și de îmbunătățirea perspectivelor de creștere economică în afara SUA, în special în Europa. Dolarul a pierdut teren în fața principalelor valute, precum euro și yenul, rămânând totodată relativ rezilient în raport cu monedele unor piețe emergente.

Zona Euro

În 2025, Banca Centrală Europeană a continuat relaxarea politicii monetare, prelungind ciclul de reducere a ratelor dobânzii inițiat în 2024, pe fondul unei creșteri economice slabe în zona euro și al moderării continue a inflației. Politica monetară a rămas una acomodativă, cu un accent deosebit pe susținerea condițiilor de creditare și a redresării economice.

Moneda euro s-a stabilizat și a înregistrat o apreciere modestă în raport cu dolarul american pe parcursul anului 2025, fiind susținută de reducerea diferențialului ratei dobânzii față de SUA și de diminuarea riscurilor de scădere a inflației.

România

În 2025, Banca Națională a României (BNR) a menținut o orientare prudentă spre relaxare, păstrând o conduită monetară relativ restrictivă comparativ cu statele vecine din regiune, având în vedere nivelul încă ridicat al inflației și presiunile fiscale. Orice ajustări ale ratei dobânzii au fost graduale și strâns corelate cu dinamica inflației.

Leul (RON) a rămas în linii mari stabil în raport cu euro (curs mediu de 5,0431), reflectând abordarea de flotare administrată a BNR, în timp ce raportul USD/RON (curs mediu de 4,4645) a scăzut moderat, în concordanță cu deprecierea dolarului american la nivel global. Inflația și-a continuat traiectoria graduală de dezinflație, deși a rămas peste intervalul țintă al BNR, în special în sectorul serviciilor.

În 2025, România a înregistrat o inflație semnificativ mai mare decât în 2024, cu o rată anuală de aproximativ 9,69% (în creștere de la aproximativ 5,14% în 2024). Rata anuală a inflației a atins un vârf spre sfârșitul anului 2025, transformând România într-una dintre țările cu cea mai ridicată inflație din UE pe parcursul anului. Prețurile au fost impulsionate în special de liberalizarea pieței energiei, majorările de TVA și creșterea robustă a prețurilor serviciilor. Cu toate acestea, dinamica inflației a fost inegală pe parcursul anului: lunile de început au consemnat o inflație mai scăzută, înainte ca aceasta să accelereze spre finalul perioadei.

**Informațiile au fost oferite de analiștii de la JBC Energy GmbH, OPEC și Banca Națională a României*



SEGMENTUL DE RAFINARE

		2025	2024	%	2025	2024	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD/RON	5.289.691.250	4.193.572.877	26%	22.966.252.500	18.207.235.360	26%
Cifra de afaceri netă	USD/RON	3.786.904.989	3.192.151.234	19%	16.441.605.391	13.859.363.013	19%
EBITDA	USD/RON	246.450.816	146.908.343	68%	1.070.015.508	637.831.953	68%
Marja EBITDA	%	6,5%	4,6%		6,5%	4,6%	
EBIT	USD/RON	157.036.046	59.518.524	164%	681.803.402	258.411.575	164%
Rezultat net	USD/RON	39.527.944	(22.328.086)	N/A	171.618.476	(96.941.852)	N/A
Marja rezultatului net	%	1,0%	-0,7%		1,0%	-0,7%	
Marja brută de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	90,0	81,0	11%	390,6	351,6	11%
Marja brută de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	12,4	11,2	11%	53,8	48,4	11%
Marja netă de rafinare/tonă (Petromidia)	USD/(RON)/t	46,9	34,1	37%	203,4	148,1	37%
Marja netă de rafinare /bbl (Petromidia)	USD/(RON)/bbl	6,5	4,7	37%	28,0	20,4	37%
Operațional							
Materii prime procesate în rafinaria Petromidia	Kt	5.886	4.619	27%			
Materii prime procesate în rafinaria Vega	Kt	395	293	35%			
Producție benzină	Kt	1.708	1.265	35%			
Producție combustibil diesel & jet	Kt	3.100	2.435	27%			
Vânzări carburanți- intern	Kt	2.739	2.197	25%			
Vânzări carburanți- export	Kt	1.782	1.279	39%			
Export - carburanți	%	39%	37%				
Intern - carburanți	%	61%	63%				

Activitatea de rafinare cuprinde rezultatele societății Rompetrol Rafinare referitoare la rafinăriile Petromidia și Vega. Rompetrol Rafinare calculează marja brută de rafinare după cum urmează - (Vânzări de produse petroliere – Costul materiei prime)/Volumul vânzărilor. Marja netă de rafinare este profitul operațional (EBITDA) împărțit la volumul vânzărilor.

Rafinăria Petromidia este una dintre cele mai moderne din regiunea Mării Negre și reprezintă aproximativ 40% din capacitatea de rafinare de pe teritoriul României. Unitatea din Năvodari dispune de un flux stabil de materie primă, în principal datorită achizițiilor de țiței kazah realizate cu sprijinul KazMunayGas, compania națională de petrol și gaze din Kazahstan. În 2024, în vastă proporție, Petromidia a procesat țiței kazah – KEBCO și CPC, împreună cu Es Sider și Azeri, și de asemenea un nou tip de țiței a fost testat – Unity Gold – cu scopul diversificării tipurilor de țiței.

Cifra de afaceri brută a segmentului de rafinare a atins aproximativ 5,3 miliarde USD în anul 2025, fiind în creștere cu 26% comparativ cu anul trecut, ca rezultat al unei creșteri a nivelurilor volumelor de vânzări.

În anul 2025, supusul total de materie primă al rafinării Petromidia a fost de 5,89 milioane tone, în creștere cu 27% față de anul 2024 când au fost procesate 4,62 milioane tone. Rafinăria a funcționat la un debit mediu de 16,13 mii de tone pe zi, debit susținut de o aprovizionare stabilă cu țiței (57% KEBCO și 43% țiței ușor) și de funcționarea continuă a instalațiilor iar gradul de utilizare capacității de rafinare din rafinării Petromidia a atins 98,1%.



Rafinăria Petromidia a obținut o performanță operațională foarte bună în anul 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Randamentul produselor albe** a atins cea mai bună valoare de până acum de **87.1%**, cu 0,2 puncte procentuale peste nivelul înregistrat în anul precedent, fiind influențat de procesarea unui țiței mai ușor și de utilizarea stocurilor de produse semifabricate acumulate la începutul anului.
- **Randamentul de benzină** susținut de sortimente mai ușoare de țiței și de cantitățile mai mari procesate, producția de benzină (excluzând rafinatul) a atins un nivel record de 1,4 milioane tone, evidențiind capacitatea rafinării de a maximiza produsele valoroase din țițeiurile disponibile.
- **Producția de combustibil pentru avioane este la un nivel record de 573 mii tone**, fiind susținută de îmbunătățiri operaționale, creșterea capacităților de stocare și încărcare, optimizarea selecției sortimentelor de țiței și cererea mai mare din piață.
- **Performanță record a distilatelor medii**, producția de motorină ajungând la 2,534 milioane tone, depășind nivelurile din ultimii doi ani și stabilind un nou record dacă se exclud importurile de SRGO. Producția combinată de Jet și motorină (excluzând importurile) a atins cel mai ridicat nivel din istoria rafinării Petromidia.
- **Optimizarea producție și flexibilitate strategică**, astfel producția de propan-propilenă a scăzut la 81,88 mii tone, cel mai redus nivel din istoria Petromidia, fiind pe deplin aliniată cu strategia de reducere a producției de polipropilenă, în vederea îmbunătățirii marjelor integrate rafinărie – petrochimie. Decizia de a redirecționa acest flux către GPL și către gaz combustibil al rafinării, evidențiază capacitatea rafinării de a se adapta la dinamica pieței.
- **Creștere record a gazului combustibil al rafinării** la un nivel de 205 mii tone/an a reprezentat o măsură importantă pentru reducerea consumului de gaze naturale, cu impact pozitiv asupra costurilor de procesare. Această creștere a fost obținută prin optimizarea operării unităților de rafinare și prin utilizarea GPL-ului și a amestecului propan-propilenă ca și gaz combustibil.
- **Randamentul de produse albe al instalației DAV** a crescut la aproximativ 55 wt%, cel mai ridicat nivel înregistrat în istoria Petromidia, aliniat cu strategia de maximizare a recuperării produselor albe încă din etapa de distilare primară, prin reducerea conținutului de motorină din distilat de vid și maximizarea recuperării de motorină. Aceasta abordare a fost determinată de necesitatea reducerii alimentării unității MHC, pentru utilizarea maximă a potențialului acesteia, menținerea unui grad ridicat de funcționare a rafinării și, în final, obținerea unei profitabilități superioare.
- **Pierderi tehnologice** menținute la un nivel scăzut de 0,78%, reflectând o operare stabilă și un control eficient al proceselor.
- **Performanță energetică – Indicele de Intensitate Energetică (EII)** a înregistrat un nou minim istoric de 92,5 puncte, reprezentând o îmbunătățire de 5 puncte față de anul precedent. Acest rezultat evidențiază angajamentul continuu al rafinării pentru eficiență energetică și optimizarea proceselor.

În ceea ce privește rafinăria Vega (singurul producător intern de bitum și hexan), procesarea totală de materie primă în rafinăria Vega a fost de 395.465 tone în anul 2025, în creștere cu 35% față de anul trecut, când au fost procesate 292.789 tone.

În anul 2025 gradul de utilizare a capacității de rafinare a fost în creștere cu 31,11% comparativ cu a anul trecut.

Rafinăria Vega a înregistrat de asemenea rezultate operaționale bune în anul 2025, pentru principalii parametri tehnologici și operaționali, cum ar fi:

- **Pierdere tehnologică** de 0,76%;
- **Consum energetic** de 2,42 GJ/t.



Rafinăria Vega a asigurat operațiuni consistente și stabile pe tot parcursul anului, demonstrând decizii de optimizare strategică și economică, generând un impact pozitiv, concentrându-se pe maximizarea valorii, atingând recorduri istorice pentru producția de hexan de 95,3 mii tone și producția record de solvenți ecologici de 45,8 mii tone.

Rezultatele segmentului de rafinare din 2025 au fost determinate de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament pentru produsele albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, o concentrare puternică pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

Rompetrol Rafinare a continuat să fie un contribuabil important la bugetul de stat al României, plătind peste 2,1 miliarde USD în anul 2025.



SEGMENTUL DE PETROCHIMIE

		2025	2024	%	2025	2024	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD/RON	95.273.250	71.978.632	32%	413.647.870	312.509.627	32%
EBITDA	USD/RON	(59.831.611)	(43.483.435)	-38%	(259.770.905)	(188.792.030)	38%
EBIT	USD/RON	(63.395.591)	(59.275.335)	-7%	(275.244.637)	(257.355.722)	-7%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	(46.426.230)	(58.065.888)	20%	(201.568.763)	(252.104.666)	20%
Operațional							
Propilenă procesată	Kt	82	83	-1%			
Etilenă procesată	Kt	32	-	N/A			
Producție totală polimeri	Kt	85	60	40%			
Vânzări din producție proprie	Kt	88	62	40%			
Vânzări trading	Kt	-	0,0	N/A			
Total vânzări	Kt	88	62	40%			
Export	%	43%	46%				
Intern	%	57%	54%				

Segmentul de petrochimie cuprinde activitatea de petrochimie din societatea Rompetrol Rafinare și activitatea societății Rompetrol Petrochemicals SRL.

Instalația de polipropilenă (PP) funcționează cu materie primă produsă și livrată intern de către rafinăria Petromidia, iar instalația de polietilenă de joasă densitate (LDPE) are ca materie primă etilena cu sursă din import.

În mod similar, în anul 2025 producția totală de polimeri în Petrochimie a fost de 85 mii tone, în creștere față de anul trecut când s-au produs 60 mii tone.

Instalațiile de polimeri au funcționat la rate de producție optimizate, echilibrând cererea clienților și îmbunătățind rezultatele financiare. Producția de polipropilenă (PP) a fost redusă în mod deliberat în favoarea produselor cu marjă de profit mai mare, în timp ce volumele de LDPE au reflectat disponibilitatea etilenei și dinamica prețurilor determinate de piață.

Segmentul de petrochimie este unicul producător de polipropilenă și polietilene din România, cu capacitatea de a-și recăpăta poziția competitivă pe piața internă și regională, o dată cu stabilizarea pieței de profil.



SEGMENTUL DE DISTRIBUȚIE

		2025	2024	%	2025	2024	%
		USD	USD		RON	RON	
Financiar							
Cifra de afaceri brută	USD/RON	3.726.548.543	3.179.104.047	17%	16.179.555.809	13.802.716.041	17%
EBITDA	USD/RON	98.445.229	74.668.188	32%	427.419.651	324.186.872	32%
EBIT	USD/RON	63.109.848	27.099.449	133%	274.004.028	117.657.677	133%
Profit net / (pierdere)	USD/RON	41.672.786	18.876.383	121%	180.930.736	81.955.591	121%
Operațional							
Cantități carburanți vândute retail	Kt	1.164	1.215	-4%			
Cantități carburanți vândute en-gros	Kt	813	483	68%			
Cantități GPL vândute	Kt	281	237	19%			

Segmentul de distribuție cuprinde rezultatele filialelor Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Logistics și Rompetrol Gas

În anul 2025 cifra de afaceri brută consolidată pentru segmentul de distribuție a înregistrat peste 3,7 miliarde USD în creștere cu 17% comparativ cu anul 2024, pe fondul creșterii cantităților vândute. Se poate observa o creștere semnificativă a vânzărilor en-gros, cu 68% în 2025 comparativ cu 2024 și o ușoară scădere a vânzărilor retail, de doar -4%, în anul 2025, comparativ cu anul trecut.

Scăderea volumelor de vânzare în retail se datorează, parțial, unei scăderi generale a cererii de carburant. Între timp, creșterea substanțială de volume vândute pe canalele de vânzare en-gros evidențiază efortul strategic al Rompetrol de a-și consolida poziția pe piață.

În ceea ce privește indicatorul financiar EBITDA, acesta a crescut cu 30% la nivelul anului 2025 față de anul trecut.

Variația pozitivă a indicatorilor EBITDA și EBIT, corelată cu creșterea profitului net (+121%), reflectă în principal contribuția pozitivă a volumelor mai mari vândute prin canalul en-gros (+68%), precum și efectul favorabil al marjelor operaționale. În pofida presiunilor inflaționiste și a creșterii costurilor operaționale pe parcursul anului, segmentul de distribuție a reușit să mențină un control adecvat al cheltuielilor, susținând astfel îmbunătățirea rezultatelor financiare și înregistrând o performanță pozitivă pentru anul 2025.

La sfârșitul lunii decembrie 2025, segmentul de distribuție al Rompetrol Downstream cuprindea 1.217 puncte de comercializare în funcțiune, incluzând aici rețeaua de stații proprii, stații partener, stații mobile: expres, CUVE și RBI.

Pe parcursul anului 2025, Rompetrol Gas a crescut volumele vânzărilor retail cu +19% față de 2024 și a continuat dezvoltarea rețelei de retail.



ANEXA 1 – CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT PE ANUL 2025

	2025 USD	2024 USD	%	2025 RON	2024 RON	%
Cifra de afaceri brută	6.159.304.250	4.926.968.471	25%	26.741.851.262	21.391.419.011	25%
Taxe aferente vânzărilor	(1.755.149.082)	(1.202.143.259)	46%	(7.620.330.769)	(5.219.345.388)	46%
Cifra de afaceri netă	4.404.155.168	3.724.825.212	18%	19.121.520.493	16.172.073.623	18%
Costul vânzărilor	(3.921.552.898)	(3.357.819.820)	17%	(17.026.206.217)	(14.578.646.312)	17%
Marja brută	482.602.270	367.005.392	31%	2.095.314.276	1.593.427.311	31%
Cheltuieli de desfacere, generale și administrative	(310.352.299)	(315.970.523)	-2%	(1.347.456.577)	(1.371.849.220)	-2%
Alte venituri operaționale	64.458.800	47.634.419	35%	279.860.772	206.814.357	35%
Alte cheltuieli operaționale	(82.270.741)	(78.523.565)	5%	(357.194.876)	(340.925.762)	5%
Profit operațional afectat de amortizare (EBIT)	154.438.030	20.145.723	667%	670.523.595	87.466.686	667%
Rezultat financiar	(80.661.315)	(94.801.955)	-15%	(350.207.232)	(411.601.648)	-15%
Forex nerealizat	(39.760.420)	17.804.238	N/A	(172.627.815)	77.300.659	N/A
Forex realizat	3.871.295	(11.657.758)	N/A	16.808.002	(50.614.488)	N/A
Profit/ (Pierdere) înainte de impozitul pe profit	37.887.590	(68.509.752)	N/A	164.496.550	(297.448.791)	N/A
Impozitul pe profit	(6.673.973)	(239.937)	2682%	(28.976.389)	(1.041.734)	2682%
Profit / (pierdere) net(ă)	31.213.617	(68.749.689)	N/A	135.520.161	(298.490.525)	N/A
EBITDA	285.812.997	173.999.770	64%	1.240.914.289	755.454.801	64%


ANEXA 2 – BILANȚ CONSOLIDAT LA DATA DE 31 DECEMBRIE 2025

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	%	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024	%
Active						
Active imobilizate						
Imobilizări necorporale	23.843.667	17.333.185	38%	103.522.049	75.255.489	38%
Fond comercial	82.871.706	82.871.706	0%	359.804.086	359.804.086	0%
Imobilizări corporale	838.926.572	891.996.177	-6%	3.642.367.498	3.872.779.802	-6%
Dreptul de utilizare a activelor	266.825.660	276.551.758	-4%	1.158.476.968	1.200.704.768	-4%
Imobilizări financiare și alte imobilizări	126.447.176	7.838.702	1513%	548.995.704	34.033.292	1513%
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	29.142.371	21.306.903	37%	126.527.432	92.508.181	37%
Total active imobilizate	1.368.057.152	1.297.898.431	5%	5.939.693.737	5.635.085.618	5%
Active circulante						
Stocuri	379.318.460	428.898.189	-12%	1.646.886.958	1.862.147.267	-12%
Creanțe comerciale și alte creanțe	829.223.437	518.697.141	60%	3.600.239.396	2.252.027.377	60%
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-	N/A	66.821.780	-	N/A
Casa și conturi la bănci	57.284.561	94.030.970	-39%	248.712.378	408.254.262	-39%
Total active circulante	1.281.217.153	1.041.626.300	23%	5.562.660.512	4.522.428.906	23%
Total active	2.649.274.305	2.339.524.731	13%	11.502.354.249	10.157.514.524	13%
Capitaluri și datorii						
Total capitaluri proprii	263.024.166	216.929.247	21%	1.141.972.022	941.841.713	21%
Datorii pe termen lung						
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	274.592.685	275.900.000	0%	1.192.199.060	1.197.875.030	0%
Provizioane	124.246.704	110.055.666	13%	539.441.914	477.828.685	13%
Obligații pentru contracte de leasing	291.871.760	268.112.687	9%	1.267.219.620	1.164.064.853	9%
Alte datorii pe termen lung	88.191.163	16.329.235	440%	382.899.572	70.896.640	440%
Total datorii pe termen lung	778.902.312	670.397.588	16%	3.381.760.166	2.910.665.208	16%
Datorii curente						
Datorii comerciale și alte datorii	1.439.631.312	1.326.932.258	8%	6.250.447.268	5.761.141.782	8%
Datorii contractuale	103.424.116	62.467.369	66%	449.036.484	271.214.576	66%
Instrumente financiare derivate	-	4.519.724	-100%	-	19.623.286	-100%
Obligații pentru contracte de leasing	11.625.403	9.797.590	19%	50.474.012	42.538.197	19%
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	47.417.710	45.838.959	3%	205.873.472	199.019.008	3%
Impozit pe profit de plată	5.249.286	2.641.996	99%	22.790.825	11.470.754	99%
Total datorii curente	1.607.347.827	1.452.197.896	11%	6.978.622.061	6.305.007.603	11%
Total capitaluri și datorii	2.649.274.305	2.339.524.731	13%	11.502.354.249	10.157.514.524	13%



MANAGEMENTUL RISCULUI

Activitățile Grupului îl expun la o gamă variată de riscuri, inclusiv la impactul fluctuațiilor cotațiilor internaționale ale țiteiului și produselor petroliere, ale cursurilor de schimb valutar și ale ratelor dobânzii. Obiectivul principal al cadrului de management al riscurilor al Grupului este de a limita efectele adverse potențiale ale acestor factori asupra performanței financiare a Grupului, sprijinind totodată un proces decizional fundamentat și protejarea valorii pentru acționari.

Grupul KMG International a implementat un cadru integrat de management al riscurilor, conceput pentru a consolida supravegherea, guvernanta și responsabilitatea la nivelul întregii organizații. Acest cadru a fost extins, de asemenea, pentru a include aspectele semnificative legate de ESG (mediu, social și guvernanta), reflectând angajamentul mai larg al Grupului față de practici de afaceri sustenabile.

Abordarea Grupului este concentrată pe identificarea, evaluarea, monitorizarea și diminuarea în timp util a riscurilor, cu scopul de a aborda expunerile potențiale într-un stadiu incipient, mai degrabă decât de a reacționa doar după materializarea acestora. Responsabilitățile privind managementul riscurilor sunt alocate la toate nivelurile organizaționale, promovând transparența, asumarea clară a responsabilității și răspunderea. Această abordare contribuie la protejarea rezultatelor financiare ale Grupului împotriva volatilității pieței, ajută la reducerea pierderilor potențiale și susține dezvoltarea sustenabilă a activității într-un mediu extern în continuă evoluție.

RISCU DETERMINAT DE RATA DOBÂNZII

Grupul este expus riscului de rată a dobânzii prin împrumuturile sale pe termen scurt și pe termen lung, purtătoare atât de dobânzi fixe, cât și variabile. Împrumuturile cu dobândă fixă generează risc de rată a dobânzii aferent valorii juste, în timp ce împrumuturile cu dobândă variabilă expun Grupul la risc de fluxuri de numerar, întrucât costurile financiare viitoare pot fluctua în funcție de evoluția ratelor dobânzii de pe piață.

Având în vedere structura actuală a finanțării Grupului, conducerea apreciază că impactul potențial al riscului de rată a dobânzii asupra rezultatelor financiare generale ale Grupului este relativ redus.

RISCU VARIAȚIILOR DE CURS VALUTAR

Pentru societatea-mamă și principalele entități operaționale ale Grupului, conducerea a concluzionat că dolarul american („USD”) reflectă cel mai fidel substanța economică a tranzacțiilor, evenimentelor și condițiilor care stau la baza activității acestor entități.

O parte semnificativă a veniturilor Grupului este legată de prețurile produselor petroliere cotate la nivel internațional, care sunt denominate în USD. Deși o parte din vânzările interne este facturată în lei românești („RON”), mecanismul de stabilire a prețurilor se bazează în principal pe repere internaționale denominate în USD, iar prețurile de vânzare în moneda locală sunt determinate utilizând cursul de schimb aplicabil la data facturării.

În același timp, principalele achiziții de materii prime ale Grupului, în special țiteiul și alte materii prime aprovizionate de pe piețele internaționale, sunt în mod predominant evaluate și decontate în USD și reprezintă cea mai semnificativă componentă a bazei de cost a principalelor entități operaționale ale Grupului. Ca urmare, alinierea naturală dintre moneda veniturilor și moneda principalelor costuri operaționale limitează expunerea Grupului la riscul valutar în cadrul activităților sale de bază.

Riscul valutar apare în principal din activele și datoriile denominate în alte monede decât moneda funcțională a entităților respective. Astfel de solduri sunt translatate la cursurile de schimb în vigoare la fiecare dată de raportare, iar



diferențele de curs rezultate sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere. Deși aceste efecte de translatăre pot influența profitul sau pierderea raportată, ele nu afectează direct fluxurile de numerar decât în momentul decontării soldurilor respective.

Funcția de trezorerie a Grupului este responsabilă pentru gestionarea expunerilor valutare ale Grupului și a tranzacțiilor aferente în valută.

RISCUL DE LICHIDITATE ȘI CASH-FLOW

Riscul de lichiditate reprezintă riscul ca Grupul să nu dispună de resurse financiare suficiente pentru a-și onora obligațiile la scadență. Grupul gestionează acest risc prin monitorizarea continuă a fluxurilor de numerar, revizuirea periodică a nivelului lichidității și corelarea surselor de finanțare disponibile cu necesitățile operaționale și financiare prognozate. Pe baza previziunilor de fluxuri de numerar, conducerea monitorizează lichiditatea în mod permanent și urmărește asigurarea achitării la termen a obligațiilor față de furnizori, bugetul de stat, autoritățile fiscale locale și alte părți terțe, în conformitate cu scadențele contractuale sau legale. Indicatorii de lichiditate curentă și imediată sunt, de asemenea, monitorizați periodic, ca parte a procesului general de gestionare a lichidității la nivelul Grupului.

Rompetrol Rafinare beneficiază de apartenența la facilitatea de cash pooling a Grupului KMG International, care oferă flexibilitate suplimentară în gestionarea necesităților de lichiditate pe termen scurt și contribuie la acoperirea unor ieșiri neprevăzute de numerar, atunci când este necesar. Gestionarea lichidității s-a confruntat cu provocări suplimentare în cursul anului 2025, în principal ca urmare a intensificării presiunilor fiscale și a modificărilor în reglementările fiscale. Aceste presiuni au fost abordate prin măsuri adecvate de gestionare a numerarului, implementate atât la nivel operațional, cât și la nivelul activităților de finanțare.

Riscurile de lichiditate și de fluxuri de numerar sunt gestionate prin procese financiare bine stabilite, inclusiv prin proiecții de fluxuri de numerar, teste de stres privind lichiditatea, menținerea unor rezerve adecvate de numerar, evaluarea periodică a condițiilor de piață și revizuirea continuă a planificării și a deciziilor de investiții.

RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit reprezintă riscul ca o terță parte să nu își îndeplinească obligațiile asumate în cadrul unui instrument financiar sau al unui contract cu un client, generând astfel o pierdere financiară pentru Grup. Grupul este expus riscului de credit atât din activitățile sale operaționale, în principal în legătură cu creanțele comerciale, cât și din activitățile sale de finanțare, inclusiv depozite bancare, tranzacții valutare și alte instrumente financiare.

- Creanțe comerciale

Expunerea Grupului la riscul de credit aferent creanțelor comerciale este gestionată prin monitorizarea continuă a soldurilor restante și prin evaluarea periodică a gradului de recuperabilitate. Creanțele scadente și neachitate sunt analizate în mod continuu, iar deprecierea este evaluată periodic, atât individual pentru expunerile semnificative, cât și colectiv pentru portofoliile de creanțe cu caracteristici de risc similare, inclusiv prin raportare la vechimea acestora.

- Instrumente financiare și depozite bancare

Riscul de credit aferent soldurilor deținute la bănci și instituții financiare este gestionat de funcția de trezorerie a Grupului, în conformitate cu politicile interne, care sunt concepute pentru a limita expunerea față de contrapartidele considerate ca prezentând un nivel de risc inacceptabil.



RISCUL DE PREȚ AL MATERIELOR PRIME ȘI AL PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului prețurilor mărfurilor, rezultat din fluctuațiile prețurilor țițeiului, produselor petroliere, marjelor de rafinare și ale altor indicatori de piață relevanți. Având în vedere natura operațiunilor sale, achiziția continuă de țiței și alte materii prime, împreună cu vânzarea de produse petroliere rafinate, determină o sensibilitate ridicată a Grupului la modificările condițiilor de pe piețele de mărfuri.

Pentru gestionarea acestei expuneri, Grupul aplică o politică de hedging aprobată la nivelul Consiliului de Administrație, în baza căreia anumite expuneri la preț și la marjă sunt acoperite prin utilizarea unor instrumente tranzacționate pe piețe reglementate și a unor instrumente de tip over-the-counter. Aceste tranzacții sunt încheiate exclusiv în scopuri de management al riscului, cu obiectivul de a reduce efectele adverse ale volatilității prețurilor mărfurilor asupra performanței financiare a Grupului.

Cadrul de hedging face distincția între tranzacțiile fizice și tranzacțiile pe hârtie utilizate în scopuri de acoperire economică. Pozițiile de hedging sunt stabilite în conformitate cu parametrii de expunere aprobați de conducere și au ca scop compensarea mișcărilor de preț de pe piață care afectează pozițiile fizice subiacente.

În cursul anului 2025, programul de hedging a acoperit expunerile aferente stocurilor și marjelor pentru Rompetrol Rafinare, precum și anumite expuneri aferente stocurilor, licitațiilor și cursului de schimb valutar pentru Rompetrol Downstream. Deși anumite poziții de hedging au generat pierderi contabile aferente tranzacțiilor pe hârtie, acestea au fost compensate de rezultate mai bune aferente pozițiilor fizice corespunzătoare, ceea ce a condus la un impact net pozitiv per ansamblu al strategiei de hedging al mărfurilor în anul 2025.

Activitatea de rafinare a Grupului este, de asemenea, expusă prețului certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (EU Emissions Allowances) necesare pentru compensarea emisiilor de CO₂. Această expunere este monitorizată ca parte a activităților de gestionare a riscurilor financiare ale Grupului, iar acțiunile de atenuare sunt luate în considerare în concordanță cu condițiile de piață și cerințele de conformare.

RISCUL OPERAȚIONAL

Riscul operațional apare din posibilitatea producerii unor accidente, erori umane, defecțiuni ale echipamentelor, disfuncționalități ale proceselor sau a unor factori externi de mediu care pot afecta performanța operațională și financiară a Grupului. Având în vedere natura activităților sale, riscul operațional rămâne o arie importantă de atenție pentru Grup.

Rompetrol Rafinare S.A. a continuat procesul de modernizare și re tehnologizare a instalațiilor rafinării, cu scopul de a îmbunătăți eficiența producției, de a reduce pierderile tehnologice și de a limita opririle neplanificate din procesul industrial. În același timp, Grupul continuă să mențină și să îmbunătățească sistemul integrat de management al calității, mediului, sănătății și securității în muncă, pentru a susține fiabilitatea operațională, conformarea cu cerințele de reglementare și desfășurarea responsabilă a activității.

Sistemul de management stabilește reguli clare, responsabilități și mecanisme de control care guvernează activitățile-cheie de management al riscurilor, inclusiv inspecțiile, mentenanța preventivă și corectivă, testările, instruirea, continuitatea activității și planificarea răspunsului în situații de criză. Riscurile de securitate care afectează personalul, activele și operațiunile sunt, de asemenea, supuse unei monitorizări continue de către funcțiile specializate, iar măsurile de consolidare a controalelor existente de siguranță și securitate continuă să fie implementate la nivelul întregii organizații.

Riscurile de mediu sunt monitorizate îndeaproape, iar protecția mediului rămâne o prioritate esențială pentru Grup. Grupul se angajează să respecte legislația și reglementările de mediu aplicabile. Întrucât aceste obligații continuă să exercite presiuni semnificative asupra profilului de risc operațional al Grupului, conducerea a implementat programe



de investiții și măsuri tehnice menite să mențină integritatea activelor, să asigure conformarea cu limitele de mediu și să susțină implementarea unor proiecte de conformare tot mai complexe.

În cursul anului 2025, nu au fost raportate incidente majore în aceste domenii. Cu toate acestea, având în vedere natura inerent ridicată a riscurilor asociate operațiunilor Grupului, gestionarea riscurilor operaționale, de siguranță, securitate și de mediu rămâne o prioritate. În paralel, Grupul continuă să acorde o atenție deosebită implicării personalului și gestionării riscurilor comportamentale, prin programe periodice de instruire în domeniul sănătății și securității în muncă, inițiative privind cultura de siguranță și mecanisme de recunoaștere menite să consolideze responsabilitatea și să promoveze cele mai bune practici în materie de siguranță.

RISCURI DE RĂZBOI ȘI CONFLICT

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare, precum și o presiune asupra deprecierii cursurilor de schimb.

În plus, evoluțiile geopolitice recente din Orientul Mijlociu, inclusiv tensiunile sporite care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, au contribuit la creșterea incertitudinii și a volatilității pe piețele energetice globale. Aceste evoluții pot afecta prețurile țițeiului, fluxurile comerciale internaționale și lanțurile de aprovizionare globale.

Grupul monitorizează îndeaproape evoluția acestor evenimente geopolitice, inclusiv regimurile de sancțiuni și impactul potențial asupra comerțului internațional și a piețelor de energie. Grupul efectuează periodic evaluări de risc și menține un dialog constant cu clienții, furnizorii și autoritățile relevante, în vederea identificării și atenuării oricărui impact potențial asupra operațiunilor și lanțurilor sale de aprovizionare.

Grupul nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori cheie din Rusia sau Ucraina. Aprovizionarea cu țiței a Grupului provine în principal din Kazahstan, în baza unor acorduri comerciale stabilite, iar Grupul nu deține operațiuni în Rusia, Ucraina sau în zonele afectate în prezent de recente tensiuni geopolitice din Orientul Mijlociu.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Grupului.

RISCUL CIBERNETIC

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Grup. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și



tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetice, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetice și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

În consecință, eforturile de consolidare a capacităților de securitate cibernetică ale Grupului au continuat pe tot parcursul anului 2025. Aceasta a implicat implementarea unor sisteme adecvate, o creștere a alocării resurselor umane dedicate monitorizării amenințărilor la adresa securității cibernetice, îmbunătățiri ale cadrelor procedurale și controalelor și instruire și comunicare suplimentară pentru angajați. Inițiativele noastre de securitate cibernetică sunt supravegheate îndeaproape pentru a asigura confidențialitatea, integritatea și disponibilitatea datelor. În plus, Grupul își menține angajamentul de a educa în permanență angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și de a oferi sprijin pentru promovarea unui comportament cibernetic responsabil.

RISURI LEGATE DE LANȚUL DE APROVIZIONARE ȘI LOGISTICĂ

Operațiunile Grupului depind de aprovizionarea fiabilă cu materii prime, de procese de producție eficiente și de distribuția la timp a produselor finite. Schimbările din mediul macroeconomic și geopolitic au continuat să influențeze condițiile din lanțul de aprovizionare și structurile de cost, afectând aranjamentele de transport, prețurile furnizorilor și, în anumite cazuri, costurile legate de utilități. Deși unele costuri ale factorilor de producție au arătat semne de stabilizare în cursul anului 2025, volatilitatea costurilor aferente aprovizionării a rămas un factor relevant în profilul de risc al Grupului.

Pentru a atenua aceste riscuri, Grupul a implementat măsuri menite să diversifice opțiunile de aprovizionare, să limiteze expunerea financiară, să crească flexibilitatea operațională în cadrul proceselor de producție și să consolideze cooperarea cu parteneri logistici strategici. În paralel, un cadru dinamic de alocare a capitalului susține investițiile continue în infrastructura lanțului de aprovizionare, inclusiv în capacități de stocare, sisteme de măsurare și active de transport.

Tensiunile geopolitice legate de conflictul din Ucraina, regiunea Mării Negre și Orientul Mijlociu au continuat să afecteze piețele logistice și energetice la nivel regional și global. Deși aprovizionarea Grupului cu țiței continuă să fie asigurată în principal din Kazahstan, aceste evoluții pot influența indirect condițiile de transport, costurile de asigurare, disponibilitatea rutelor și planificarea generală a lanțului de aprovizionare. Ca răspuns, Grupul a continuat să își adapteze, după caz, aranjamentele de aprovizionare și logistică, susținând continuitatea operațiunilor de rafinare și limitând impactul asupra marjelor.

RISC STRATEGIC

➤ Mediul macroeconomic și riscuri geopolitice

Grupul își desfășoară activitatea într-un mediu macroeconomic, fiscal, de reglementare și geopolitic complex și în continuă evoluție, care poate influența prioritățile sale strategice, deciziile de investiții, performanța financiară și continuitatea operațională. Tensiunile geopolitice în curs, presiunile inflaționiste, nivelul ridicat al ratelor dobânzii, evoluțiile de natură legislativă și modificările din dinamica comerțului global continuă să afecteze condițiile de piață în sectoarele și regiunile în care Grupul operează.



Mediul sancțiunilor a continuat, de asemenea, să evolueze pe parcursul anului 2025, sporind cerințele de conformare și adăugând complexitate anumitor procese comerciale, de finanțare și de evaluare a contrapartidelor. În același timp, mediul macroeconomic și fiscal din România a rămas dificil, inclusiv ca urmare a măsurilor de consolidare fiscală și a modificărilor aduse cadrului de impozitare a companiilor, cum ar fi introducerea impozitului minim pe cifra de afaceri pentru anumite societăți.

Ca răspuns, Grupul continuă să își consolideze cadrele de guvernare, conformare și management al riscurilor, monitorizând îndeaproape evoluțiile externe și actualizând periodic evaluările de risc. O atenție deosebită este acordată conformării cu regimurile de sancțiuni, riscului de contrapartidă, disponibilității finanțării comerciale, rezilienței logistice, precum și impactului potențial al modificărilor legislative și fiscale asupra planificării activității și continuității operaționale.

➤ Schimbările climatice și decarbonizarea

Tranziția continuă către o economie cu emisii reduse de carbon modelează mediul de operare al sectorului petrol și gaze, generând atât provocări, cât și oportunități. Evoluțiile de reglementare, schimbarea așteptărilor consumatorilor și obiectivele internaționale de sustenabilitate continuă să influențeze strategiile de afaceri și modelele operaționale. În acest context, Grupul integrează aspectele legate de climă în cadrul său general de management al riscurilor, pentru a susține reziliența și un proces decizional fundamentat.

Evoluțiile de reglementare și dinamica în schimbare a pieței în materie de decarbonizare sunt de așteptat să influențeze planificarea operațională și investițională, în timp ce impactul fizic al schimbărilor climatice este evaluat ca având un efect moderat asupra continuității activității. Ca răspuns, Grupul a elaborat o Strategie de Decarbonizare care definește direcții fezabile din punct de vedere economic pentru reducerea emisiilor și susține reziliența pe termen lung, precum și creșterea sustenabilă. Organizația își menține angajamentul de a asigura un cadru solid de guvernare și control, care să sprijine o raportare de sustenabilitate fiabilă la nivelul întregului Grup. O structură de guvernare în materie de sustenabilitate, cu caracter transversal, susține o perspectivă ESG (mediu, social și guvernare) cuprinzătoare, iar rezultatele proceselor de verificare în domeniul sustenabilității contribuie la evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative, în conformitate cu cerințele de reglementare și de raportare.

Grupul rămâne angajat în adaptarea strategiilor sale pentru a proteja continuitatea activității și pentru a susține creșterea sustenabilă într-un mediu global tot mai incert.

EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Grupul a efectuat o revizuire a evenimentelor ulterioare datei bilanțului până la data emiterii situațiilor financiare și a stabilit că nu există evenimente ulterioare care ar putea necesita prezentarea în situațiile financiare.



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

ANEXA 3 - RAPORTAREA CONSOLIDATĂ PRIVIND DURABILITATEA



Rompetrol Rafinare S.A. și entități afiliate

Raportarea consolidată privind durabilitatea 2025



Cuprins

INFORMAȚII GENERALE	6
1 PREZENTĂRI DE INFORMAȚII CU CARACTER GENERAL	6
1.1 Bazele întocmirii	6
1.1.1 Baza generală privind întocmirea raportării privind durabilitatea	6
1.1.2 Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice	7
1.2 Compania, modelul de afaceri și implicarea părților interesate	8
1.2.1 Informații privind poziția pe piață și strategia companiei	8
1.2.2 Descrierea modelului (modelelor) de afaceri și a lanțului valoric	10
1.2.3 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	11
1.3 Guvernanță și practici de afaceri	12
1.3.1 Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere	12
1.3.2 Informații furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de sustenabilitate abordate de acestea	16
1.3.3 Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente	17
1.4 Sisteme de management și control al riscurilor	18
1.4.1 Descrierea procesului de diligență în materie de durabilitate	18
1.4.2 Gestionarea riscurilor și controalele interne privind raportarea privind durabilitatea	19
1.5 Analiza materialității și rezultatele conform conceptului de dublă semnificație	21
1.5.1 Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative	21
1.5.2 Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportarea privind durabilitatea a întreprinderii	28
1.5.3 Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportarea privind durabilitatea a întreprinderii	30
1.5.4 Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	40
1.5.5 Politici MDR-P – Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate materiale	52
1.5.6 Acțiuni MDR-A – Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate materiale	52
1.5.7 Indicatori MDR-M – Indicatori privind aspectele de durabilitate materiale	52
1.5.8 Ținte MDR-T – Monitorizarea eficacității politicilor și acțiunilor prin intermediul țăintelor	52
INFORMAȚII DESPRE MEDIU	55
2 SCHIMBĂRILE CLIMATICE	55
2.1 Orientare strategică și concepte pentru protecția climei	55
2.1.1 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	55
2.1.2 Politici	60
2.1.3 Acțiuni	61
2.1.4 Ținte	64



2.1.5	Planul de tranziție	66
2.2	Energie și emisii	71
2.2.1	Consum și mix de energie	71
2.2.2	Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES	76
2.2.3	Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon	84
2.2.4	Stabilirea prețului intern al carbonului	84
2.2.5	Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă	84
3	POLUAREA ȘI PROTECȚIA MEDIULUI	85
3.1	Concepte și măsuri privind poluarea	85
3.1.1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare	85
3.1.2	Politici	86
3.1.3	Acțiuni	88
3.1.4	Ținte	98
3.1.5	Poluarea aerului, a apei și a solului	99
3.1.6	Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	104
4	RESURSE DE APĂ ȘI CELE MARINE	107
4.1	Concepte și măsuri referitoare la resursele de apă și cele marine	107
4.1.1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impactului, riscurilor și oportunităților legate de resursele materiale de apă și marine	107
4.1.2	Politici	109
4.1.3	Acțiuni	110
4.1.4	Ținte	111
4.1.5	Consumul de apă	114
5	UTILIZAREA RESURSELOR ȘI ECONOMIA CIRCULARĂ	119
5.1	Concepte și măsuri legate de utilizarea resurselor și economia circulară	119
5.1.1	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară	119
5.1.2	Politici	119
5.1.3	Acțiuni	121
5.1.4	Ținte	127
5.1.5	Deșeuri	129
	INFORMAȚII SOCIALE	132
6	FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE	132
6.1	Strategie și concepte legate de forța de muncă proprie	132
6.1.1	Interesele și punctele de vedere ale părților interesate	132
6.1.2	Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	133



6.1.3	Politici.....	134
6.1.4	Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi	135
6.1.5	Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările.....	139
6.1.6	Acțiuni.....	140
6.1.7	Indicatori și ținte.....	143
6.2	Diversitate și egalitate de șanse	146
6.2.1	Caracteristicile angajaților în preluarea	146
6.2.2	Indicatori de diversitate	149
6.3	Condiții de muncă echitabile și sigure	152
6.3.1	Acoperirea negocierilor colective și dialogul social	152
6.3.2	Salarii adecvate	154
6.3.3	Protecția socială	154
6.3.4	Persoane cu dizabilități	154
6.3.5	Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală).....	155
6.4	Protecția drepturilor omului	157
6.4.1	Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului.....	157
6.5	Indicatori de bunăstare și dezvoltare a angajaților	158
6.5.1	Indicatori de sănătate și siguranță.....	158
6.5.2	Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată	168
6.5.3	Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor	170
7	MUNCITORI ÎN LANȚUL VALORIC	174
8	PROTECȚIA CONSUMATORILOR ȘI A UTILIZATORILOR FINALI	176
8.1	Strategie și concepte legate de protecția consumatorilor și a utilizatorilor finali	176
8.1.1	Interesele și opiniile părților interesate	176
8.1.2	Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri	176
8.1.3	Politici	177
8.1.4	Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi	178
8.1.5	Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările	181
8.1.6	Acțiuni.....	181
8.1.7	Ținte.....	182
	INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA	183
9	Conduita profesională	183
9.1	Structuri de guvernare și gestionarea riscurilor	183
9.1.1	Rolul organelor de administrație, de supraveghere și de conducere	183



9.1.2	Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.....	184
9.2	Guvernanță și practici comerciale.....	184
9.2.1	Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă	184
9.3	Protecția avertizorilor.....	186
9.4	Prevenirea și detectarea corupției și a mitei.....	188
9.5	Managementul furnizorilor.....	189
9.5.1	Gestionarea relațiilor cu furnizorii.....	189
9.5.2	Practici de plată	190
Anexa 1- PREZENTAREA DE INFORMATII PRIVIND TAXONOMIA UE ÎN CONFORMITATE CU ARTICOLUL 8 DIN REGULAMENTUL (UE) 2020/852.....		191
1.	Context legislativ și aria de raportare	191
2.	Activitățile noastre	192
3.	ICP conform Taxonomiei UE.....	198



INFORMAȚII GENERALE

1 PREZENTĂRI DE INFORMAȚII CU CARACTER GENERAL

1.1 Bazele întocmirii

1.1.1 Baza generală privind întocmirea raportării privind durabilitatea

BP-1

Grupul Rompetrol Rafinare este format din Rompetrol Rafinare SA, ca societate-mama, și filialele sale: Rompetrol Downstream SRL, Rompetrol Quality Control SRL, Rompetrol Gas SRL, Rompetrol Logistics SRL, Rom Oil SA, Rompetrol Petrochemicals SRL (activitățile operaționale au fost preluate și integrate în Rompetrol Rafinare, în timp ce Rompetrol Petrochemicals continuă să existe doar ca entitate juridică).

Raportarea consolidată privind durabilitatea pentru **anul fiscal 2025** a fost întocmită în conformitate cu Secțiunea 7[^]1.3 din OMF nr. 2844/2016, care aprobă Reglementările contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare. Aceste reglementări implementează Articolul 29(a) din Directiva UE 2013/34 și Standardele Europene de Raportare a Durabilității (ESRS), așa cum sunt prevăzute în Anexa 1 la Regulamentul Delegat (UE) 2023/2772 din 31 iulie 2023, care completează Directiva 2013/34/UE a Parlamentului European și al Consiliului, fiind transpusă în legislația locală prin OMF nr. 85/2024. De asemenea, raportul include informațiile prevăzute la Articolul 8 din Regulamentul privind Taxonomia UE 2020/852. În 2025, Rompetrol intră în al doilea an de raportare în conformitate cu aceste cerințe CSRD și ESRS, luând în considerare și Regulamentul Delegat (UE) 2025/1416 („Quick fix”) Acest raport prezintă datele de activitate ale **Rompetrol Rafinare SA și ale filialelor sale (denumite în continuare „Rompetrol”/”Grup”)** pentru perioada 01.01.2025 – 31.12.2025 în concordanță cu perioada utilizată pentru raportare financiară. Raportarea nu se limitează la operațiunile proprii ale societăților, întrucât sunt incluse și informații din lanțul valoric din amonte și din aval.

Rompetrol Rafinare S.A. și afiliatele fac parte din grupul KMG International.

Analiza evaluării dublei semnificații (double materiality), realizată în 2024 și validată în 2025, include analiza impacturilor legate de propriile operațiuni și de lanțul valoric al Rompetrol, inclusiv produsele și serviciile sale, precum și relațiile sale de afaceri directe. În cadrul fiecărui capitol sunt abordate cerințele specifice de prezentare pentru fiecare temă care a rezultat ca fiind materială, fiind identificate impacturile, riscurile și oportunitățile relevante. Odată ce un impact, un risc sau o oportunitate au fost identificate ca fiind semnificative (materiale), sunt identificate și informațiile relevante ce trebuie luate în considerare pentru raportarea în conformitate cu ESRS. Informațiile despre lanțul valoric (clienți și furnizori ai companiei) sunt menționate în capitolele dedicate temelor materiale care fac obiectul ESRS tematice.

Raportarea acoperă Rompetrol Rafinare SA și filialele sale, perimetrul de consolidare fiind aliniat cu cel al situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, astfel cum au fost adoptate de Uniunea Europeană.

Rompetrol nu a omis informații privind drepturile de proprietate intelectuală, know-how-ul sau rezultatele inovării. Pe parcursul elaborării prezentului raport, nu a fost utilizată opțiunea de a omite nicio informație specifică cu privire la proprietatea intelectuală, know-how-ul sau rezultatele inovării, în conformitate cu secțiunea 7.7 din ESRS 1.

Raportarea privind durabilitatea pentru exercițiul financiar 2024 a fost, de asemenea, întocmită și verificată independent în conformitate cu cerințele CSRD și cu standardele ESRS aplicabile, în timp ce raportul pentru anul de referință utilizat – exercițiul financiar 2022 – a fost întocmit și verificat independent în conformitate cu Standardele GRI (cu excepția Scop 3 – valorile pentru 2024 recalculate vor fi considerate an de bază). Toate valorile de referință au fost luate în considerare pentru comparabilitate, în conformitate cu cerințele ESRS.



1.1.2 Prezentări de informații în legătură cu circumstanțe specifice

BP-2

1.1.2.1 Orizontul de timp

Definim orizontul nostru pe termen mediu ca fiind de 2-5 ani și orizontul nostru pe termen lung ca fiind de peste 5 ani.

1.1.2.2 Sursele de incertitudine a estimărilor și a rezultatelor

În ceea ce privește sursele fiecăreia dintre estimările utilizate și incertitudinea aferentă rezultatelor, acolo unde este cazul, am prezentat sursele care contribuie la o astfel de incertitudine pentru fiecare indicator cantitativ și pentru fiecare sumă monetară. În plus, am definit ipotezele și judecățile utilizate la măsurarea surselor de estimare și a incertitudinii rezultatelor. Am prezentat informații referitoare la sursele de incertitudine de măsurare pentru fiecare indicator cantitativ și sumă monetară aplicabilă. De asemenea, am prezentat ipotezele și judecățile avute în vedere la măsurarea fiecărui indicator cantitativ și a fiecărei sume monetare.

1.1.2.3 Prezentări de informații care decurg din alte standarde de raportare privind durabilitatea, general acceptate

Pe lângă cerințele de prezentare obligatorii prevăzute de Standardele Europene de Raportare privind Sustenabilitatea (ESRS), Grupul a integrat selectiv un volum limitat de informații suplimentare provenite din alte standarde internaționale de raportare și standarde sectoriale, strict în măsura în care aceste informații au fost evaluate ca fiind materiale, utile pentru procesul decizional și direct relevante pentru natura operațiunilor noastre.

În acest context, au fost avute în vedere standardul GRI 11: Oil and Gas Sector 2021 (aplicabil de la 1 ianuarie 2023), ghidul voluntar IPIECA 2020 pentru industria de petrol și gaze, precum și anumite îndrumări emise de International Association of Oil & Gas Producers (IOGP), în principal pentru a sprijini identificarea, evaluarea și contextualizarea impacturilor, riscurilor și oportunităților specifice sectorului, precum și pentru a reflecta practicile consacrate în industrie în domenii precum performanța de mediu, siguranță și integritate operațională.

Orice astfel de informații suplimentare sunt identificate clar ca fiind adiționale față de cerințele ESRS și nu înlocuiesc și nu prevalează asupra prezentărilor obligatorii prevăzute de ESRS. Ele au fost incluse într-o manieră coerentă cu caracteristicile calitative prevăzute la punctul 114 din ESRS 1 - relevanță, reprezentare fidelă, comparabilitate și verificabilitate - și numai în măsura în care îmbunătățesc înțelegerea aspectelor de sustenabilitate materiale pentru utilizatorii raportului. Cadru ESRS rămâne baza principală și autoritatea de referință pentru raportarea de durabilitate a Grupului.

Erori de raportare din perioadele anterioare

Grupul a retrat următoarele puncte de date prezentate în tabel. Modificările respective și motivele acestora, precum și valorile comparative retratate, sunt prezentate în subcapitolele tematice ESRS 2 – GOV 1, S1-6, S1-16, E1-6, E1 - Scop 3 și E3.

Cerința de prezentare ESRS	Informația prezentată	Explicația
ESRS- 2 Gov1	Diversitatea de gen	Conform standardului, diversitatea de gen a consiliului de administrație este calculată ca raport mediu între numărul de membri de sex feminin și numărul de membri de sex masculin ai consiliului. Anul trecut, indicatorul a fost calculat ca un raport mediu dintre membrii de sex feminin și numărul total al membrilor consiliului de administrație.
S1-6	Caracteristicile angajaților întreprinderii	În calculul pentru anul 2024, s-a produs o eroare prin inversarea numărului de bărbați și femei, prezentat în două tabele: unul referitor la numărul de angajați, numărul de angajați permanenți și numărul de angajați temporari, iar cel



		de-al doilea referitor la numărul de angajați pe tip de contract și pe sexe
S1-16	Diferența neajustată de remunerare între femei și bărbați	Calculul pentru 2024 s-a bazat exclusiv pe salariile brute și nu a inclus toate categoriile de beneficii salariale, conform standardului ESRS (bonusuri, beneficii în numerar și natură, stimulente pe termen lung).
E1-6	Intensitatea emisiilor de GES	În 2024, raportul de intensitate a emisiilor de GES a fost calculat invers, utilizând veniturile nete ca numărător și emisiile de GES ca numitor, exprimate în kilotone și nu în tone. Intensitatea a fost, de asemenea, influențată de eroarea aferentă Scop 3 menționată anterior.
E1- Scop 3	Scop 3	În 2024, emisiile din Categoria 11 aferente cantităților vândute către părți afiliate din afara perimetrului de consolidare al Rompetrol Rafinare au fost omise, iar emisiile din Categoria 1 aferente cantităților achiziționate de la Petromidia către Vega au fost incluse, deși ar fi trebuit eliminate, fiind transferuri intragrup.
E3-	Intensitatea consumului de apă	În 2024, intensitatea consumului de apă a fost calculată doar pentru rafinăriile Petromidia și Vega. Indicatorul ar fi trebuit calculat la nivel consolidat, utilizând consumul total de apă pentru toate entitățile, raportat la veniturile nete consolidate.

1.2 Compania, modelul de afaceri și implicarea părților interesate

1.2.1 Informații privind poziția pe piață și strategia companiei

SBM-1

Raportarea consolidată a Rompetrol include următoarele companii: Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL, Rompetrol Quality Control SRL, Rompetrol Gas SRL, Rompetrol Logistics SRL, Rom Oil SA și Rompetrol Petrochemicals SRL (societate „shell”, ale cărei operațiuni sunt integrate în Rompetrol Rafinare SA, respectiv în rafinăria Petromidia).

Rompetrol Rafinare SA desfășoară în mod activ activități de rafinare, producție petrochimică, trading, transport, iar toate facilitățile sale de producție sunt situate în România, în principal prin intermediul celor două rafinării: Petromidia și Vega.

Rafinăria Petromidia, situată pe litoralul Mării Negre, procesează țiței importat și produce carburanți care respectă standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și anumite produse petrochimice. Rafinăria Vega este situată în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă, specializată în producția de solvenți, hexan și bitum.

La nivel internațional, vânzările au fost distribuite între spațiul Comunității Europene (CE) și zone din afara Comunității Europene; principalele destinații internaționale pentru produsele Rompetrol Rafinare au inclus Gibraltar, Georgia, Moldova, Turcia, Liban, Italia, Serbia și Albania pentru benzină; Moldova, Bulgaria, Georgia, Serbia, Grecia și Turcia pentru motorină; Georgia, Moldova, Bulgaria, Ungaria și Liban pentru combustibil de avion; Turcia, Moldova și Egipt pentru cocs de petrol; Maroc, Egipt și Liban pentru sulf; Ungaria pentru materie primă pentru negru de fum; Gibraltar pentru rafinat și Franța și Spania pentru nafta.

Principalele piețe externe pentru polimeri au inclus România, Bulgaria, Italia și Republica Serbia.

Divizia de petrochimie a Rompetrol Rafinare a înregistrat o distribuție echilibrată între vânzările interne și exporturi, 56% din totalul vânzărilor fiind destinate pieței interne românești și 44% piețelor internaționale. O tendință notabilă este reflectată de nevoile actuale ale sectorului medical, care au creat contextul pentru ca specialiștii noștri să inoveze și să producă un tip special de polipropilenă dedicat măștilor medicale de protecție.

Entitățile Rompetrol sunt înregistrate și operează pe teritoriul României, iar la finalul anului 2025 aveau un număr total de 1.859 de angajați. În ceea ce privește distribuția angajaților pe teritoriul României, la 31.12.2025 pot fi remarcate următoarele aspecte:



- 7% dintre angajați sunt alocați sediului central (București);
- 72% se află pe platformele industriale Vega (Ploiești) și Petromidia (Năvodari);
- 14% lucrează în depozite și stații de carburanți la nivel național;
- 7% furnizează alte servicii pe întreg teritoriul țării.

În 2025 nu am înregistrat modificări în ceea ce privește piețe noi/închise și/sau schimbări ale categoriilor de clienți.

Rompetrol Downstream a operat un total de 1.217 puncte de retail, incluzând stații deținute de companie, stații partenere și stații mobile (inclusiv unități Express și puncte de alimentare la sediul clienților). Mai multe informații detaliate privind performanța financiară a Rompetrol Downstream sunt disponibile în situațiile financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare, publicate pe site-ul companiei.

Strategie - Elementele cheie ale strategiei noastre generale care se referă la sau afectează aspectele de sustenabilitate.

Comisia Europeană a prezentat la 11 decembrie 2019 „Pactul Verde European”, cel mai ambițios pachet de măsuri care cuprinde acțiuni menite să încurajeze utilizarea eficientă a resurselor prin trecerea la o economie circulară curată și gestionarea schimbărilor climatice, pentru a inversa declinul biodiversității și a reduce poluarea. Acest Pact accelerează realizarea obiectivelor stabilite de Acordul de la Paris privind decarbonizarea.

Întrucât sectorul de petrol și gaze este supus unei atenții sporite din cauza impactului său asupra climei, Grupul și-a ajustat strategia pentru a reflecta o abordare consolidată a provocărilor legate de climă, având ca obiectiv susținerea rezilienței și durabilității pe termen lung a afacerii. În acest context, Grupul și-a evaluat strategia din perspectiva creării de valoare viitoare și a definit un set de măsuri de decarbonizare menite să sprijine adaptarea și îmbunătățirea graduală a portofoliului de produse.

Implementarea acestor măsuri poate implica, în timp, modificări ale alocării capitalului, cheltuielilor operaționale și utilizării activelor. Acolo unde este relevant, astfel de aspecte sunt luate în considerare în cadrul proceselor de planificare financiară și de luare a deciziilor de investiții ale Grupului și sunt reflectate, după caz, în situațiile financiare, în conformitate cu standardele contabile aplicabile.

La data raportării, nu au fost identificate efecte imediate semnificative asupra situațiilor financiare ale Grupului ca rezultat direct al măsurilor de decarbonizare descrise; totuși, potențialele implicații financiare pe termen mediu și lung sunt monitorizate ca parte a procesului Grupului de evaluare a riscurilor și oportunităților legate de climă. Acțiunile legate de elementele cheie ale strategiei Grupului, împreună cu țintele de decarbonizare legate de sustenabilitate, sunt prezentate în secțiunea E1 – Schimbări climatice a acestui raport.

Alte obiective strategice fac parte integrantă din politicile noastre aferente ESG, așa cum sunt acestea prezentate în capitolele dedicate temelor materiale din raport. Echipile de management ale Rompetrol Rafinare SA supraveghează stabilirea obiectivelor legate de impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și monitorizează progresul către aceste obiective pentru toate entitățile Rompetrol. Nu sunt stabilite obiective suplimentare legate de sustenabilitate pentru grupuri semnificative de produse și servicii, categorii de clienți, arii geografice și relații cu părțile interesate.



1.2.2 Descrierea modelului (modelelor) de afaceri și a lanțului valoric

SBM 1

Colaborăm cu părți interesate interne și externe, inclusiv experți, pentru a colecta o gamă largă de perspective și informații relevante din punctul de vedere al durabilității pentru afacerea noastră.

Pentru a colecta, dezvolta și asigura resursele necesare activității noastre, interacționăm regulat cu patru mari categorii de părți interesate relevante pentru activitățile noastre: autorități de reglementare, actori de piață, companii similare din sector și societatea civilă. Părțile noastre interesate includ persoane sau grupuri afectate semnificativ de operațiunile noastre, persoane cu un interes direct în performanța noastră de mediu, socială și de guvernare (ESG), precum și persoane publice care influențează activitățile noastre.

Mai jos prezentăm veniturile consolidate totale ale Rompetrol, astfel cum sunt raportate în situațiile noastre financiare.

- Venituri totale: 4.404.155.168 USD (net, consolidat RRC & afiliați)
- Venituri din sectoare ESRS semnificative, după cum urmează: 4.404.155.168 USD (net, inclusiv rafinare, petrochimie, marketing și distribuție, cu ajustările de consolidare)
- Venituri din combustibili fosili (cărbune, petrol și gaze naturale): 4.404.155.168 USD (net, consolidat RRC & afiliați, incluzând rafinare, petrochimie, marketing și distribuția produselor petroliere și a gazelor naturale)
- Venituri din cărbune: 0 USD
- Venituri din petrol (inclusiv condensat): 0 USD
- Venituri din gaze naturale: 0 USD
- Venituri din activități economice aliniate Taxonomiei UE, legate de gazele fosile: 0 USD
- Venituri din produse chimice: 95.273.250 USD (net, sectorul petrochimic, din totalul veniturilor nete prezentate mai sus)
- Venituri din arme controversate: 0 USD
- Venituri din cultivarea și producția de tutun: 0 USD

De asemenea, Rompetrol nu a generat venituri aliniate cerințelor Taxonomiei UE, astfel cum sunt definite la articolul 8 alin. (7) lit. (a) din Regulamentul delegat (UE) 2021/2178 al Comisiei.

În perioada de raportare, activitățile generatoare de venituri ale Grupului au fost legate în principal de lanțul valoric al combustibililor fosili, incluzând rafinarea țițeiului și producția de produse pe bază de petrol, precum și activități chimice și petrochimice. Aceste activități economice fie nu sunt acoperite de criteriile de eligibilitate ale Taxonomiei UE, fie nu îndeplinesc criteriile tehnice de examinare pentru alinierea la Taxonomie aplicabile perioadei de raportare.

Descrierea modelului (modelelor) de afaceri și a lanțului valoric

Conform Anexei II la ESRS (Tabelul 2. Termeni definiți în ESRS), lanțul valoric include toate activitățile, resursele și relațiile legate de modelul de afaceri al unei întreprinderi și de mediul său extern. Acesta cuprinde totul, de la conceptul inițial până la livrare, consum și etapa de sfârșit de viață a produselor sau serviciilor.

Activitatea Rompetrol se bazează pe mai multe activități cheie în cadrul lanțului său valoric, inclusiv extracția materiilor prime (țițeiul procesat de Rompetrol Rafinare provine din Kazahstan și, într-o proporție limitată, de pe piețele internaționale), prelucrarea materiilor prime, precum și activități și servicii conexe, cum ar fi transportul. Lanțul valoric din amonte implică aprovizionarea cu bunuri și servicii, incluzând atât operatori naționali, cât și internaționali, care furnizează produse și echipamente esențiale pentru operațiunile noastre. Lanțul valoric din aval este format din transportatori și clienți de business, respectiv consumatori și utilizatori finali ai produselor noastre.



Amonte				Operațiuni proprii		În aval	
Extracția materiilor prime	Prelucrarea materiilor prime	Transportul mărfurilor și al materiilor prime	Servicii contractate	Activități de procesare a țițeiului/rafinare	Transport	Transportul și prelucrarea produselor	Utilizarea finală a produselor - distribuție prin rețeaua de stații

Principalele caracteristici ale lanțului nostru valoric din amonte și din aval și poziționarea noastră în lanțul valoric sunt de importanță strategică pentru Rompetrol. Suntem dependenți de țițeiul importat și de întregul sistem logistic asociat acestuia și, în același timp, ne bazăm pe un sistem complex de export pentru a livra produsele noastre clienților (companii sau consumatori individuali). Există, de asemenea, câteva entități cheie în lanțul nostru valoric care contribuie la performanța și poziționarea noastră, menționate mai jos.

Ca parte a lanțului nostru valoric din amonte sunt incluse:

- importul preponderent de țiței kazah, din câmpurile petroliere Tengiz și Kashagan;
- dependența de **Midia Marine Terminal (MMT)**, parte a KMG International, pentru descărcarea în condiții de siguranță a importurilor de țiței destinate rafinării Petromidia; MMT are în portofoliu toate facilitățile legate de logistica platformei Petromidia. Printr-un sistem de conducte de peste 10.000 de metri (8.600 m sub apă și 1.500 m pe uscat), țițeiul este transferat direct în parcul de rezervoare cu o capacitate de 390.000 m³, operat de asemenea de Midia Marine Terminal.

În partea de aval a lanțului nostru valoric:

- **parteneriatele Rompetrol** cu stații de alimentare independente din întreaga țară pentru dezvoltarea Rețelei Rompetrol Partener, care asigură fluxul de distribuție a carburanților la nivel național pentru clienții noștri și
- entitățile KMG: **Rompetrol Georgia, Rompetrol Moldova, Rompetrol Bulgaria** pentru depozitare și distribuție în stațiile de carburanți din afara României.

1.2.3 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

Părțile noastre interesate cheie includ angajații, clienții, autoritățile publice, autoritățile de reglementare, acționarii, partenerii de afaceri, mass-media, furnizorii, sindicatele, comunitățile locale, ONG-urile și instituțiile financiare. Scopul implicării acestor părți interesate este de a înțelege efectele materiale ale intereselor și ale punctelor lor de vedere (aplicabile Rompetrol Rafinare, Rompetrol Downstream și celorlalte entități afiliate), astfel încât acestea să fie reflectate cu acuratețe în raportarea noastră și, de asemenea, să contribuie la luarea deciziilor de afaceri.

Colaborăm cu părțile interesate atât în cadrul procesului de analiză a dublei semnificații, inclusiv prin consultări, cât și în cadrul activităților noastre curente, de zi cu zi, prin diferite forme de interacțiune, inclusiv următoarele:

Grupul părților interesate	Canalul de implicare
Angajați	În mod regulat, virtual și fizic prin sisteme interne sau la fața locului
Clienții	Vizite în persoană sau comunicare prin canale online
Autorități publice	Ori de câte ori sunt necesare avize/permise sau alte solicitări, prin vizite în persoană sau prin canale online
Autorități de reglementare	Ori de câte ori sunt necesare avize/permise sau alte solicitări, în persoană sau prin canale online
Acționari	Întâlniri regulate, virtuale și fizice
Parteneri de afaceri	Vizite regulate, virtuale sau în persoană
Mass-media	Interacțiuni ocazionale, în principal online



Grupul părților interesate	Canalul de implicare
Furnizori	Întâlniri regulate, virtuale sau fizice, prin sisteme interne sau la fața locului
Sindicate	Interacțiuni ocazionale, virtuale sau în persoană
Comunitățile locale	Ocazional, virtual prin canale online sau la fața locului
ONG-uri	Ori de câte ori se ivește ocazia, vizite în persoană sau prin canale online, proiecte comune de dezvoltare comunitară
Instituții financiare	Ori de câte ori apare ocazia pentru împrumuturi, investiții sau alte probleme, vizite în persoană sau prin canale online

Rezultatele implicării părților interesate sunt integrate în raportul de durabilitate prin includerea concluziilor analizei dublei semnificații. Înțelegem că interesele și perspectivele anumitor părți interesate pot fi mai influente în unele arii tematice decât altele (i.e. schimbările climatice). Din acest motiv, depunem eforturi pentru a integra cât mai adecvat aceste perspective în strategia și modelul nostru de afaceri.

Organele administrative, de management și de supraveghere ale companiei sunt informate cu privire la opiniile și interesele părților interesate afectate, inclusiv prin ateliere dedicate dublei materialități și prin aprobarea rezultatelor acestor analize, precum și actualizări periodice ale acestora.

1.3 Guvernanță și practici de afaceri

1.3.1 Rolul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere

GOV-1

Rompetrol Rafinare SA este administrată în sistem unitar de un Consiliu de Administrație și este constituită în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Componenta, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile sale sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății, care poate fi consultat la următorul link: <https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>.

Administratorii sunt aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, la propunerea Consiliului de Administrație sau a acționarilor, iar în prezent toți membrii sunt neexecutivi. Consiliul de Administrație este format din 7 membri, care aleg dintre ei Președintele Consiliului (anul s-a încheiat cu șase membri care au făcut parte din Consiliul de Administrație, al șaptelea membru fiind estimat să fie numit în 2026). Președintele coordonează activitatea Consiliului și raportează în acest sens Adunării Generale a Acționarilor. Președintele supraveghează buna funcționare a Consiliului, îl convoacă, stabilește ordinea de zi a ședințelor, se asigură că membrii Consiliului sunt informați în mod corespunzător cu privire la punctele de pe ordinea de zi și prezidează ședințele Consiliului.

Organele de administrație, de conducere și de supraveghere au responsabilități de supraveghere pentru impacturile, riscurile și oportunitățile legate de sustenabilitate, asigurându-se că acestea sunt identificate, evaluate și gestionate în mod corespunzător. Aceste organe supraveghează integrarea obiectivelor de decarbonizare în strategia companiei, pentru a sprijini crearea de valoare pe termen lung și reziliența afacerii. Progresul în raport cu țintele legate de sustenabilitate (siguranță, mediu etc.) este monitorizat prin raportări periodice din partea managementului, care acoperă performanța, implementarea planurilor de acțiune și măsurile corective, acolo unde este necesar, asigurând astfel o guvernanță eficientă, responsabilitate și îmbunătățire continuă a performanței operaționale.

Membrii Consiliului de Administrație (la 31 decembrie 2025) dețin experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice în care operează întreprinderea, după cum urmează:

Yedil Utekov – Președinte al Consiliului de Administrație

Numit începând cu 01.02.2025. Dl. Utekov are 25 de ani de experiență în industria de petrol și gaze, gestionând activitățile operaționale ale mai multor unități de producție, inclusiv rafinării, unități de producere a energiei electrice și instalații petrochimice. Dl. Yedil Utekov a deținut roluri importante în cadrul Grupului KMG



International, inclusiv Director General al Rompetrol Rafinare, Director al Diviziei de Rafinare și Petrochimie și Director al Diviziei de Producție și Servicii Industriale.

Adrian Tohănean – Membru al Consiliului de Administrație

Experiență în administrarea afacerilor, buget & raportare, planificare & managementul performanței, management financiar.

Nazar Mukhametkali – Membru al Consiliului de Administrație

Numit la 25.11.2025. Dl. Mukhametkali are 18 ani de experiență profesională în domenii precum comunicare corporativă, digitalizare, siguranța angajaților și îmbunătățirea mediului de lucru, coordonare, analiză și management de proiect.

Bogdan Cătălin Steriopol - Membru al Consiliului de Administrație

Experiență în marketing, media, comunicare și sectorul energetic. În prezent este reprezentantul Ministerului Energiei în Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare SA.

Tamila Mikulich – Membră a Consiliului de Administrație

Experiență în îmbunătățirea productivității afacerilor, analiză de business, managementul resurselor umane și management de brand în diverse companii, inclusiv KazakhstanTemirZholy, Ernst & Young, KazMunayGas, Samruk Kazyna - Fondul Național al Kazahstanului. Deține un certificat CIPD (Chartered Institute of Personnel and Development) acordat de Bradfield Group, Dubai.

Constantin Saragea - Membru al Consiliului de Administrație

Experiență în controlul calității, management de proiect, funcții publice, digitalizare. Până în august 2025 a fost Secretar General în cadrul Ministerului Energiei, apoi Director General în cadrul Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene.

La sfârșitul lunii decembrie, Consiliul era format din 6 membri, dintre care 1 membru (16,7%) de sex feminin și 5 membri (83,3%) de sex masculin, rezultând o reprezentare feminină de 20% în cadrul organelor de administrație, de conducere și de supraveghere.

În 2024, Consiliul de Administrație era compus din 7 membri, din care 1 femeie și 6 bărbați. Grupul a calculat o diversitate de gen de 14,28% ca raport al numărului total de membri de sex feminin din totalul membrilor Consiliului de Administrație, în loc de raportul dintre numărul de membri de sex feminin și numărul de membri de sex masculin din Consiliu. Procentajul retratată care reflecta diversitatea de gen a membrilor consiliului la 31 decembrie 2024 este de 16,67%.

Responsabilitatea de supraveghere a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de sustenabilitate revine tuturor membrilor Consiliului de Administrație (CA). Membrii CA al Rompetrol Rafinare SA supraveghează stabilirea obiectivelor legate de impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și monitorizează progresul către aceste obiective pentru Societate.

Organele de administrație, de conducere și de supraveghere și managementul executiv de nivel superior supraveghează stabilirea obiectivelor legate de impacturile, riscurile și oportunitățile materiale, pe baza rezultatelor anuale de performanță, precum și a cunoștințelor lor privind opiniile părților interesate, legislația previzibilă, performanța companiilor comparabile și tendințele din industrie. Progresul către aceste obiective este monitorizat anual în cadrul raportului de durabilitate și prin indicatori de performanță individuali (KPI).

În activitatea sa, CA este sprijinit de două comitete consultative, și anume: Comitetul de Audit și Comitetul de Strategie. Cele două comitete consultative au rolul de a realiza analize și de a elabora recomandări pentru Consiliul de Administrație, în domeniile specifice, având obligația de a transmite periodic rapoarte de activitate membrilor Consiliului de Administrație.

Comitetul de Audit asistă Consiliul de Administrație în îndeplinirea responsabilităților sale privind integritatea situațiilor financiare ale companiei, procesul de raportare financiară, sistemul de control intern și managementul riscurilor, procesul de audit intern și extern, calificările și independența auditorului intern și extern și performanța companiei, precum și procesul de monitorizare a conformării cu legile și reglementările aplicabile și cu orice cod aplicabil companiei.



Pe lângă cele două comitete menționate, Consiliul de Administrație poate înființa și alte comitete consultative, care au rolul de a desfășura investigații și de a elabora recomandări pentru Consiliul de Administrație în domeniile sale de activitate.

Raportarea privind durabilitate a Rompetrol Rafinare SA (RRC) și a entităților subsidiare, care include implicarea părților interesate, evaluări de risc, stabilirea obiectivelor, progresul KPI și conformarea cu cadrele de reglementare (de exemplu, Taxonomia UE, CSRD), este revizuită și aprobată la nivelul Consiliului de Administrație. Prin acest proces, Consiliul asigură transparența, responsabilitatea și alinierea la strategia corporativă. În plus, pe baza evaluărilor de performanță și a analizelor de risc, Consiliul poate formula recomandări strategice pentru îmbunătățirea inițiativelor de sustenabilitate, atenuarea riscurilor emergente și stimularea îmbunătățirii continue a performanței ESG, consolidând reziliența pe termen lung și crearea de valoare.

Entități afiliate Rompetrol Rafinare SA

Rom Oil SA este administrată în sistem unitar de un Consiliu de Administrație și este constituită în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Componenta, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile sale sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Administratorii sunt aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, iar în prezent unul dintre aceștia deține funcție executivă. Consiliul de Administrație este format din 3 membri. Președintele coordonează activitatea Consiliului și raportează în acest sens Adunării Generale a Acționarilor. Președintele supraveghează buna funcționare a Consiliului, îl convoacă, stabilește ordinea de zi a ședințelor, se asigură că membrii Consiliului sunt informați în mod corespunzător cu privire la punctele de pe ordinea de zi și prezidează ședințele Consiliului.

Membrii Consiliului de Administrație dețin experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice ale întreprinderii, după cum urmează:

Baurzhan Nurgaliyev – Președinte al Consiliului de Administrație

S-a alăturat Grupului Rompetrol în 2023 și are peste 20 de ani de experiență profesională în management, negociere și jurisprudență. A deținut mai multe funcții de top management în diverse companii multinaționale din Kazahstan.

Ovidiu Cristian Ilie – Membru al Consiliului de Administrație

S-a alăturat Grupului Rompetrol în 2012 și are o experiență profesională solidă în gestionarea și optimizarea activităților de aprovizionare și trading cu produse petroliere. În prezent deține funcția de Director Logistică Grup în cadrul KMGI.

Lilian Alexandru – Membru al Consiliului de Administrație

S-a alăturat Rompetrol în 2008 și are peste 25 de ani de experiență în poziții de trading și management, dintre care ultimii 13 ani în domeniul GPL, având o cunoaștere aprofundată a piețelor și a afacerilor GPL în Balcani și în bazinul Mării Negre și al Mării Mediterane. În prezent deține funcția de Administrator Unic al Rompetrol Gas.

Responsabilitatea de supraveghere a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de sustenabilitate revine tuturor membrilor CA. Conducerea administrativă și executivă de nivel superior supraveghează stabilirea obiectivelor legate de impacturile, riscurile și oportunitățile materiale, pe baza rezultatelor anuale de performanță, precum și a cunoștințelor privind opiniile părților interesate, legislația previzibilă, performanța companiilor comparabile și tendințele din industrie. Progresul este monitorizat anual în cadrul raportului de sustenabilitate și prin KPI individuali.

Rompetrol Downstream SRL este administrată de un Consiliu de Administrație și este constituită în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Componenta, organizarea, atribuțiile și responsabilitățile sale sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Administratorii sunt aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor, iar în prezent unul dintre aceștia deține funcție executivă. Consiliul de Administrație este format din 4 membri. Președintele coordonează activitatea Consiliului și raportează în acest sens Adunării Generale a Acționarilor. Președintele



supraveghează buna funcționare a Consiliului, îl convoacă, stabilește ordinea de zi a ședințelor, se asigură că membrii Consiliului sunt informați corespunzător cu privire la punctele de pe ordinea de zi și prezidează ședințele Consiliului.

Membrii Consiliului de Administrație dețin experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice ale întreprinderii, după cum urmează:

Abi Zivs – Președinte al Consiliului de Administrație

DI. Zivs s-a alăturat companiei noastre în calitate de Chief Officer Trading și Supply Chain. Până la numirea noului Chief Officer Marketing și Retail, Abi Zivs își va asuma și responsabilitățile acestei poziții, acționând ca Chief Officer Marketing și Retail.

În acest rol, Abi contribuie la definirea strategiei și asigură managementul operațional pentru Business Unitul Trading și Supply Chain, în conformitate cu strategia KMG International, pentru îndeplinirea obiectivelor de business și realizarea performanței operaționale și financiare stabilite.

Abi este absolvent al Facultății de Fizică și Matematică a Universității de Stat din Letonia. A urmat, de asemenea, cursuri avansate în Port and Ship Management la Lloyd's Maritime Academy din Londra și urmează în prezent un MBA în Marketing. Cu peste 30 de ani de experiență profesională, Abi a ocupat poziții de conducere precum Director General, Director Executiv și LPG & Sulphur, Manager de vânzări în companii din Letonia, Turcia și Kazahstan, inclusiv Nostrum Oil & Gas, CSA Elektrik Elektronik AS și Fresh Ltd Aktau.

Nazar Mukhametkali – Membru al Consiliului de Administrație

Adrian Tohanean – Membru al Consiliului de Administrație

Saniya Sadykova-Ibatullina - Membru al Consiliului de Administrație

Responsabilitatea de supraveghere a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de durabilitate este exercitată de toți membrii Consiliului de Administrație.

Rompetrol Logistics SRL este administrată de un Administrator Unic, în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Directorul este ales de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor.

Administratorul Unic deține experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice ale întreprinderii, după cum urmează:

Ovidiu Cristian Ilie – Administratorul Unic

S-a alăturat Grupului Rompetrol în 2012 și are o vastă experiență profesională în gestionarea și optimizarea activităților de aprovizionare și trading cu produse petroliere. În prezent deține funcția de Director Logistică Grup în cadrul KMG International.

Responsabilitatea de supraveghere a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de durabilitate este exercitată de Administratorul Unic.

Conducerea administrativă și executivă are în vedere stabilirea obiectivelor legate de impacturile, oportunitățile și riscurile materiale, pe baza rezultatelor anuale de performanță, precum și informațiilor privind opiniile părților interesate, legislația previzibilă, performanța companiilor comparabile și tendințele din industrie. Progresul către aceste obiective este monitorizat anual în cadrul Raportării privind durabilitatea și prin KPI individuali.

Rompetrol Quality Control SRL este administrată de un Administrator Unic, în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Directorul este ales de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor.

Administratorul Unic – Alexandru Stavarache.



Rompetrol Petrochemicals SRL este administrată de un Administrator Unic, în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Directorul este ales de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor.

Administratorul Unic deține experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice ale întreprinderii, după cum urmează:

Alexandru Stavarache – Administratorul Unic

S-a alăturat Grupului Rompetrol în 2007 și are o experiență profesională extinsă în diverse funcții în cadrul Grupului KMG International, inclusiv Analist Bugetare și Raportare, Analist Investiții de Capital, Senior Business Analyst și Director Planificare și Managementul Performanței. În prezent deține funcția de CFO al Rompetrol Rafinare SA.

Responsabilitatea de supraveghere a impacturilor, riscurilor și oportunităților legate de sustenabilitate este exercitată de Administratorul Unic.

Conducerea administrativă și executivă are în vedere stabilirea obiectivelor legate de impacturile, riscurile și oportunitățile materiale, pe baza rezultatelor anuale de performanță, precum și a informațiilor privind opiniile părților interesate, legislația previzibilă, performanța companiilor comparabile și tendințele din industrie. Progresul este monitorizat anual în cadrul raportului de sustenabilitate și prin KPI individuali.

Rompetrol Gas SRL este administrată de un Administrator Unic, în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Atribuțiile și responsabilitățile acestuia sunt stabilite prin Actul Constitutiv al Societății.

Directorul este ales de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor.

Administratorul Unic deține experiență relevantă pentru sectoarele, produsele și locațiile geografice ale întreprinderii, după cum urmează:

Lilian Alexandru – Administratorul Unic

S-a alăturat Rompetrol în 2008 și deține cunoștințe extinse despre piețele și afacerile GPL din Balcani și din bazinul Mării Negre și al Mării Mediterane.

Responsabilitatea de supraveghere a aspectelor legate de impacturi, riscuri și oportunități privind durabilitatea este exercitată de Administratorul Unic.

1.3.2 Informații furnizate organelor de administrație, de conducere și de supraveghere ale întreprinderii și aspectele de sustenabilitate abordate de acestea

GOV-2

În conformitate cu definiția prevăzută în Anexa II ESRS, organele administrative, de conducere și de supraveghere (AMSB) ale Rompetrol Rafinare SA includ Consiliul de Administrație și managementul superior responsabil pentru direcția strategică, supravegherea și coordonarea companiei.

Pe parcursul anului, AMSB ale Rompetrol Rafinare SA sunt informate cu privire la aspectele legate de sustenabilitate printr-o combinație de raportări interne din partea managementului și prin coordonarea la nivel de Grup. Intern, managementul furnizează actualizări Consiliului de Administrație privind situația companiei în materie de sustenabilitate, inclusiv impacturi materiale, riscuri și oportunități (IRO), riscuri climatice și de mediu, actualizări ale registrului de riscuri, măsuri de atenuare și progresul politicilor, planurilor de acțiune, indicatorilor și țintelor. Aceste subiecte sunt abordate în cadrul discuțiilor periodice ale Consiliului și ori de câte ori au loc evoluții importante, fără un calendar fix de raportare.

În plus, Rompetrol Rafinare SA primește informații de la compania mamă, KMG International, prin Directorul de Sustenabilitate al Grupului. Aceste informații acoperă aspecte de sustenabilitate relevante la nivel de Grup, inclusiv impacturi, riscuri și oportunități materiale consolidate, implementarea procesului de due diligence și eficacitatea politicilor, acțiunilor, indicatorilor și țintelor la nivelul Grupului. Directorul de Sustenabilitate al



Grupului asigură alinierea și consistența, informând AMSB ale tuturor entităților Grupului, inclusiv Rompetrol Rafinare SA și filialele sale, permițând în același timp evaluări și decizii specifice fiecărei entități.

AMSB ale Rompetrol Rafinare SA abordează activ aspectele de sustenabilitate, luând în considerare impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în supravegherea strategiei, a modelului de afaceri și a cadrului de management al riscurilor al companiei. În perioada de raportare, Consiliul de Administrație a abordat în mod specific temele climatice și de mediu materiale prin actualizări ale registrului de riscuri al companiei.

Țintele legate de sustenabilitate sunt definite la nivel de entitate, reflectând profilul specific al afacerii, caracteristicile operaționale, obiectivele și evoluțiile Rompetrol Rafinare SA și ale fiecărei subsidiare. Aceste ținte la nivel de entitate sunt apoi consolidate la nivelul Rompetrol Rafinare și KMG International, asigurând coerența la nivel de Grup și relevanță și proporționalitate pentru fiecare entitate.

Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare SA realizează supravegherea aspectelor de sustenabilitate, inclusiv evaluarea și evoluția strategiei și a modelului de afaceri, identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale, supervizarea politicilor, țăntelor, planurilor de acțiune și resurselor alocate, precum și a Raportării privind durabilitatea. O listă detaliată a impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale abordate de AMSB sau de comitetele relevante în perioada de raportare este prezentată în secțiunea *Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri*.

Președintele Consiliului de Administrație are responsabilitatea principală pentru coordonarea activității Consiliului și raportarea către Adunarea Generală a Acționarilor. Președintele asigură buna funcționare a Consiliului, convoacă ședințele, stabilește ordinea de zi, se asigură că membrii Consiliului sunt informați adecvat cu privire la subiectele de pe ordinea de zi și prezidează ședințele Consiliului.

CA exercită rol de supervizare asupra aspectelor legate de durabilitate, inclusiv evaluarea și modificările strategiei și modelului de afaceri, procesul de identificare și evaluare a impacturilor și oportunităților riscurilor materiale, supervizarea politicilor, țăntelor, planurilor de acțiune și resurselor, precum și raportarea de durabilitate. O listă a impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale abordate de organele administrative, de conducere și de supraveghere, sau de comitetele relevante, este prezentată în secțiunea Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri. Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

1.3.3 Integrarea performanței legate de durabilitate în sistemele de stimulente

GOV-3

Politica actuală de remunerare nu ia în considerare factorii ESG și nici aspectele legate de durabilitate. Criteriile de performanță se bazează pe performanța financiară, eficiență și gestionarea părților interesate. Evaluarea performanței nu include obiective sau impacturi specifice legate de durabilitate, iar astfel de indicatori nu sunt utilizați ca repere de performanță la sfârșitul exercițiului financiar 2025.

Nu integrăm încă aspecte legate de schimbările climatice în strategiile noastre de remunerare pentru membrii organelor administrative, de conducere și de supraveghere. Considerațiile legate de climă nu sunt încă incluse în evaluarea lor în mod continuu, pentru a asigura alinierea cu obiectivele companiei de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES). Obiectivul nostru este să facem acest lucru în viitor.



1.4 Sisteme de management și control al riscurilor

1.4.1 Descrierea procesului de diligență în materie de durabilitate

GOV-4

Procesul nostru de diligență în materie de durabilitate ghidează evaluarea riscurilor și oportunităților cheie identificate. Acest proces, desfășurat la nivel de Grup – KMG International (și implicit Rompetrol Rafinare și entitățile afiliate) – implică identificarea, prevenirea, atenuarea și abordarea impacturilor negative reale și potențiale asupra aspectelor ESG legate de activitățile noastre de afaceri, în cadrul cărora avem o serie de politici interne, controale și ghiduri care susțin sistemul nostru formal de guvernare și luare a deciziilor. Integrăm, de asemenea, elemente cheie ale analizei de diligență referitoare la oameni și mediu în guvernarea, strategia și modelul nostru de afaceri.

Rapoartele noastre privind durabilitatea prezintă componente esențiale, inclusiv identificarea și evaluarea riscurilor, implementarea strategiilor de atenuare și monitorizarea eficacității acestora. Implicarea părților interesate este, de asemenea, subliniată ca parte crucială a procesului de due diligence, asigurând o abordare cuprinzătoare.

Cu toate acestea, identificarea și evaluarea impacturilor negative sau monitorizarea eficacității acestor eforturi și comunicarea sunt incluse în sistemele ISO ale companiilor, care sunt însoțite de planuri de acțiune relevante (ISO 9001, 14001 și 45001).

Grupul s-a angajat public să își desfășoare activitatea într-un mod etic, transparent și responsabil, în conformitate cu legile aplicabile, standardele internaționale și practicile de bună guvernare corporativă. Aceste angajamente sunt formalizate prin politici interne și coduri de conduită, care sunt aprobate de organele administrative, de conducere și de supraveghere și se aplică în toate operațiunile Grupului. Angajamentele abordează domenii cheie precum etica în afaceri, prevenirea și combaterea corupției și mitei, conflictele de interese, respectarea legilor și respectarea drepturilor omului. Acestea sunt comunicate angajaților și partenerilor de afaceri relevanți și sunt susținute de măsuri de implementare, inclusiv proceduri interne, activități de conștientizare și mecanisme de monitorizare, pentru a asigura aplicarea lor efectivă în practică.

Rezultatul procesului nostru de diligență în materie de durabilitate contribuie la evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative. Procesul de diligență are ca scop identificarea, prevenirea, atenuarea și explicarea abordării impacturilor negative asupra mediului și persoanelor asociate cu activitatea companiei. Acest proces este în concordanță cu instrumentele internaționale, cum ar fi Principiile directe ONU privind afacerile și drepturile omului și Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale. Etapele acestui proces includ identificarea și evaluarea impacturilor negative din operațiunile și lanțul valoric ale companiei/Grupului KMG International, prioritizarea acțiunilor în funcție de severitate și probabilitate și facilitarea identificării riscurilor și oportunităților semnificative de durabilitate.

Rompetrol are o abordare structurată a procesului de diligență în materie de durabilitate, care integrează implicarea părților interesate, monitorizarea aspectelor legate de lanțul valoric și evaluarea impactului. Compania implică activ părțile interesate cheie – inclusiv angajați, furnizori, comunități, autorități de reglementare și investitori – prin consultări, evaluări de durabilitate ale furnizorilor. Pentru a evalua impacturile, riscurile și oportunitățile legate de durabilitate (IRO), compania desfășoară evaluări ale riscurilor climatice, monitorizarea performanței în materie de siguranță și studii de impact asupra mediului, asigurând desfășurarea responsabilă a operațiunilor. Măsurile de atenuare, cum ar fi strategiile de reducere a emisiilor de GES, îmbunătățirile privind siguranța la locul de muncă și politicile anticorupție, sunt integrate în guvernarea corporativă. În plus, Rompetrol pune la dispoziție mecanisme de depunere a plângerilor, inclusiv programe pentru avertizori de integritate și canale de feedback pentru părțile interesate, pentru a aborda probleme legate de drepturile omului, riscuri de mediu și încălcări etice. Compania monitorizează continuu performanța în



materie de durabilitate prin KPI, urmărirea conformității de reglementare și raportare ESG, aliniind informațiile publicate cu CSRD pentru a asigura transparența și responsabilitatea.

1.4.2 Gestionarea riscurilor și controalele interne privind raportarea privind durabilitatea

GOV-5

Gestionarea riscurilor și controalele interne legate de Raportarea privind durabilitatea sunt implementate la nivel de Grup (KMG International), asigurând o perspectivă la nivel macro care îmbunătățește controlul și consecvența în cadrul Rompetrol Rafinare SA și al entităților sale afiliate. Această abordare centralizată permite un management mai eficient, o guvernanta simplificată și o integritate consolidată a datelor, aliniindu-se angajamentelor de durabilitate ale Grupului și cerințelor de reglementare.

Pentru a asigura o abordare holistică a raportării ESG, echipa noastră internă de raportare a durabilității include funcții cheie din cadrul KMG International: operațional, contabilitate & financiar, juridic, achiziții, QHSE, resurse umane, conformitate etc.

Elementele de bază ale procesului de due diligence includ:

1. Identificarea și evaluarea riscurilor și impacturilor
 - Evaluarea emisiilor de GES, a riscurilor climatice și a impacturilor asupra mediului (de ex., poluarea aerului și apei, pierderea biodiversității).
 - Monitorizarea riscurilor privind sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților din apropierea operațiunilor.
 - Evaluarea factorilor sociali și de guvernanta, cum ar fi drepturile omului, practicile de muncă echitabile și eforturile anticorupție.
2. Integrarea constatărilor și acțiunea asupra acestora
 - Implementarea măsurilor de reducere a impactului asupra mediului, cum ar fi producția de combustibili cu emisii reduse de carbon, îmbunătățirea eficienței energetice și protocoale de prevenire a scurgerilor.
 - Consolidarea informațiilor legate de lanțul de aprovizionare prin procese de screening ESG.
 - Îmbunătățirea implicării comunității pentru a aborda preocupările legate de emisii și impactul economic local.
3. Monitorizare și raportare
 - Efectuarea evaluărilor de impact asupra mediului și a auditurilor de durabilitate pentru a urmări conformitatea cu reglementările naționale și ale UE.
 - Alinierea prezentării aspectelor de durabilitate cu cadrele ESG.
 - Implementarea mecanismelor de soluționare a plângerilor și a circuitelor de feedback ale părților interesate pentru a aborda preocupările în timp real.
4. Remediere și comunicare
 - Stabilirea unor acțiuni corective clare pentru încălcări sau incidente legate de durabilitate (de ex., scurgeri de petrol, depășiri ale emisiilor).
 - Publicarea rapoartelor de durabilitate și a progresului în eforturile de decarbonizare.
 - Implicarea autorităților de reglementare, a investitorilor și a comunităților pentru a asigura transparența și îmbunătățirea continuă.

Strategiile de atenuare includ o serie de controale interne pentru a gestiona eficient riscurile de mediu, sociale și de guvernanta (ESG). Controalele de guvernanta și conformitate includ politici interne și un Cod de etică, care interzic practicile neetice, precum corupția și încălcările legislației de mediu. Controalele privind riscurile de mediu se concentrează pe sisteme de management de mediu (EMS) certificate ISO 14001, monitorizarea emisiilor de GES etc. Controalele privind riscurile sociale includ due diligence în materie de drepturile omului pentru furnizori, mecanisme pentru avertizori de integritate și respectarea standardelor ISO 45001 privind sănătatea și securitatea în muncă, pentru a asigura bunăstarea la locul de muncă. Controalele financiare și anticorupție includ măsuri stricte de prevenire a fraudei, aliniate cu Convenția OCDE anti-mită, monitorizarea tranzacțiilor și evaluarea investițiilor pentru a îndeplini criteriile „Do No Significant Harm” (DNSH) în



conformitate cu Taxonomia UE. Împreună, aceste controale asigură transparența, responsabilitatea și atenuarea eficientă a riscurilor ESG, așa cum este detaliat mai jos și în restul prezentului raport.

Pentru a răspunde creșterii impredictibilității din ultimii ani, Rompetrol Rafinare SA și KMG International, în calitate de Grup de companii care dețin pachetul majoritar de acțiuni în Rompetrol Rafinare SA, au implementat Corporate Risk Management System (CRMS), care încorporează practici, principii și instrumente structurate și standardizate pentru gestionarea riscurilor în întreaga organizație.

Departamentul de Management al Riscurilor coordonează dezvoltarea și implementarea cadrului menționat și efectuează reevaluări periodice ale riscurilor și măsurilor de atenuare la nivelul fiecărei entități. Cadrul și metodologiile ERM sunt exhaustive, vizând toate tipurile de riscuri, inclusiv riscuri de piață, riscuri financiare, riscuri operaționale și riscuri strategice.

Pentru o abordare mai cuprinzătoare, a fost elaborată o Politică de Management al Riscurilor ESG pentru a gestiona riscurile legate de mediu, aspecte sociale și guvernanta în întregul KMG International, datorită particularităților intrinseci ale acestor teme.

Domeniul de aplicare al procesului de management al riscurilor ESG este de a defini și standardiza obiectivele, scopurile, terminologia și principiile de bază pentru managementul riscurilor ESG în cadrul Grupului KMG.

Politica detaliază metodologiile, fluxurile de lucru, instrumentele și responsabilitățile pentru identificarea, evaluarea, atenuarea, monitorizarea și raportarea riscurilor ESG, inclusiv a riscurilor legate de climă.

Obiectivul politicii este integrarea riscurilor ESG în cadrul actual de management al riscurilor, în strategia și operațiunile Grupului, asigurând conformitatea cu cerințele de reglementare și îndeplinirea așteptărilor părților interesate

Procesul de management al riscurilor ESG urmează metodologii similare cu etapele stabilite în cadrul Corporate Risk Management System, incluzând identificarea riscurilor, evaluarea riscurilor, atenuarea riscurilor, monitorizarea riscurilor și raportarea riscurilor către diferite părți interesate.

Pentru a identifica și evalua riscurile ESG în cadrul Rompetrol Rafinare SA și al companiilor afiliate, am definit mai întâi entitățile aflate în scop și parametri de analiză, începând de la temele materiale determinate prin procesul de dubla semnificație .

Procesul de evaluare a riscurilor ESG are ca scop evaluarea probabilității și severității riscurilor ESG identificate, prin analiză atât cantitativă, cât și calitativă. Acesta implică utilizarea unei abordări structurate care integrează punctaje de risc, analiza de scenarii și metodologii de prioritizare, pentru a identifica, evalua și atenua în mod eficient riscurile ESG, aliniindu-ne în același timp la standardele ESRS și CSRD.

În procesul de raportare a durabilității, Rompetrol gestionează în mod proactiv riscurile prin efectuarea de verificări interne, pre-calculări și validări de date înainte de dezvăluire și de procesul de audit. Atunci când informațiile nu sunt disponibile, acest lucru este declarat în mod transparent în raport. În cazul în care sunt identificate erori, corecțiile sunt publicate în ciclul de raportare următor, asigurând acuratețe, responsabilitate și îmbunătățire continuă în prezentarea informațiilor de durabilitate.

Fiecare risc ESG identificat este evaluat pe baza probabilității de producere, a impactului potențial și a relevanței pentru părțile interesate. În urma acestui proces, se atribuie un scor care ajută la prioritizarea riscurilor, concentrându-ne pe cele cu impact și probabilitate mai ridicate.

O varietate de instrumente, inclusiv registru de riscuri, matrici de risc și indicatori cheie de risc, sunt utilizate pentru a crea o metodă mai standardizată și sistematică de evaluare și centralizare a rezultatelor evaluărilor de risc. Această abordare acoperă toate procesele, ariile și activitățile de business, adresând toate tipurile de riscuri emergente, de la riscuri de mediu, siguranță și operaționale până la riscuri financiare, juridice și de conformitate.



Rezultatele procesului de evaluare a riscurilor sunt transmise responsabililor de procese și de riscuri și nivelului de autoritate relevant, pentru revizuire și măsuri de atenuare. Având în vedere specificul activității de rafinare, Rompetrol Rafinare SA, în particular, este expusă la o gamă largă de riscuri și operează într-un sector extrem de volatil, complex și dinamic, puternic influențat de contextul macroeconomic și geopolitic. Obiectivele activităților de management al riscurilor ESG sunt îmbunătățirea procesului decizional, protejarea activelor și a performanței financiare a companiei și a filialelor sale și asigurarea stabilității acestora. Pentru a atenua aceste riscuri, sunt propuse acțiuni corespunzătoare de către responsabilii de proces.

În cadrul evaluării riscurilor ESG pentru 2025, cele mai semnificative provocări identificate pentru Rompetrol Rafinare și companiile afiliate rămân asociate factorilor de tranziție climatică. Acestea sunt puternic influențate de evoluția cadrului de reglementare și de adoptarea continuă a tehnologiilor cu emisii reduse de carbon.

Zonele prioritare în care se va continua activitatea sunt implementarea cerințelor de decarbonizare ale UE și la nivel național, adaptarea continuă a strategiei la necesitățile tranziției energetice, principalele expuneri fiind legate de potențialele impacturi de cost asociate conformării de mediu. În 2025, activitatea în aceste arii a inclus monitorizarea evoluțiilor de reglementare relevante, revizuirea abordării privind inițiativele de decarbonizare și dezvoltarea în continuare a practicilor interne de guvernare ESG. În anul următor, atenția va rămâne concentrată pe menținerea alinierii cu reperele de reglementare viitoare și continuarea implementării acestor măsuri.

Riscurile cu rating mediu, legate în principal de impacturile fizice ale schimbărilor climatice și de performanța de mediu, au fost, de asemenea, identificate ca fiind relevante. Evaluarea a notat potențiala expunere a activelor la fenomene meteorologice extreme și importanța continuă a gestionării emisiilor în aer, a calității apei și a evacuărilor de ape uzate. În 2025, acțiunile au inclus măsuri menite să susțină reziliența operațională, consolidarea sistemelor de monitorizare și control pentru emisii și efluenți și revizuirea aranjamentelor de prevenire și intervenție în caz de urgență. Aceste arii vor continua să fie monitorizate și ajustate după cum este necesar, performanța fiind urmărită în raport cu cerințele aplicabile, iar eventualele abateri fiind abordate în concordanță cu procesele stabilite.

Pe viitor, monitorizarea eficienței energetice, a emisiilor, a parametrilor de evacuare a apei și a indicatorilor operaționali legați de climă va rămâne parte a activităților curente de management. Organizația va continua, de asemenea, dezvoltarea capacităților interne și dialogul cu autoritățile de reglementare și părțile interesate, având ca obiectiv susținerea conformității, continuității operaționale și a unei tranziții ordonate, în concordanță cu așteptările relevante privind durabilitatea și decarbonizarea.

Supervizarea aspectelor legate de riscurile privind tranziția climatică cu rating mai ridicat va continua, alături de sprijinul acordat echipelor operaționale în monitorizarea și revizuirea indicatorilor de performanță ESG.

1.5 Analiza materialității și rezultatele conform conceptului de dublă semnificație

1.5.1 Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

IRO-1 Evaluarea dublei semnificații este realizată printr-un proces cuprinzător care are ca scop identificarea, evaluarea, prioritizarea și monitorizarea atât a impacturilor potențiale și actuale asupra persoanelor și mediului, cât și a riscurilor și oportunităților care, la rândul lor, pot avea un efect financiar asupra companiei. Evaluarea noastră urmează o abordare sistematică. Pentru a îndeplini cerințele standardelor ESRS pentru anul 2024, KMG International/ Rompetrol a urmat pașii de mai jos pentru a identifica nivelul de semnificație

A fost organizat o sesiune de lucru pentru identificarea părților interesate și a temelor materiale. Atelierul este organizat de persoana responsabilă de durabilitate și responsabilitate socială corporativă, la el participând reprezentanți ai mai multor departamente din KMG International și din companiile afiliate, în calitate de experți în domeniile lor, precum și echipa responsabilă de elaborarea Raportului de durabilitate Rompetrol. Sesiunea



de lucru a inclus o evaluare a impactului temelor materiale¹ prin consultare internă, care cuprinde teme, subteme și -sub-sub-teme, precum și relevanța acestora. Pentru subiectele identificate ca relevante, atelierul a inclus o sesiune pentru stabilirea materialității financiare.

Pentru fiecare temă, subtemă și sub-sub-temă identificate, a fost realizată o consultare externă sub forma unor chestionare. Pentru identificarea temelor materiale de-a lungul lanțului valoric Rompetrol, sunt consultate diferite tipuri de părți interesate interne și externe relevante, pentru a obține o perspectivă mai diversă asupra celor mai importante teme materiale de inclus în raport. În procesul de consultare, dacă și/sau atunci când sunt colectate date cu caracter personal, lista de contacte respectă toate cerințele GDPR. Determinarea listei finale de teme materiale se bazează pe o evaluare a materialității impacturilor, riscurilor și oportunităților. În fiecare an, analiza de semnificație va fi completată de: o analiză a cerințelor legale, o analiză comparativă a temelor materiale cu alți operatori din industrie (*peer analysis*), interviuri cu top managementul, documente strategice elaborate de companie, opinii ale experților și benchmarkuri privind tendințe globale din literatură, precum și date colectate din istoricul entităților Rompetrol sau alte surse relevante. Analiza de semnificație pentru 2024 a fost finalizată la nivel de punct de date (data point) în baza consultărilor și studiilor menționate mai sus.

Pentru evaluarea semnificației financiare, KMG International a organizat un workshop (ședința) cu reprezentanți din departamentele financiar și risc, precum și o serie de interviuri cu managementul de nivel superior, pentru a identifica riscurile și oportunitățile activităților Rompetrol și pentru a determina probabilitatea de producere și magnitudinea potențialului efect financiar pe care temele de durabilitate le pot avea asupra companiei. Pentru identificarea și evaluarea impacturilor, riscurilor și oportunităților, am utilizat evaluări interne și externe, având în vedere acoperirea tuturor operațiunilor relevante, inclusiv a aspectelor legate de lanțul valoric, în conformitate cu ghidul ESRS. Evaluarea criteriilor utilizate în analiza dublei semnificații pentru semnificația financiară este axată pe activitățile KMGI. Aceasta ghidează evaluarea impactului financiar și a probabilității de apariție a riscurilor sau oportunităților. Scala nivelului de impact financiar variază de la efecte minime (mai puțin de 0,1% din cifra de afaceri) până la efecte foarte mari (peste 3,0% din cifra de afaceri), cu praguri procentuale definite pentru fiecare nivel. Scala probabilității de apariție a riscurilor și oportunităților variază de la foarte mică (apariție o singură dată în următorii 10 ani) până la foarte mare (în mai puțin de un an). Aceste scale servesc drept bază pentru evaluare și luarea deciziilor, cu posibilitatea de aliniere la pragurile interne de risc ale KMGI, acolo unde este cazul. Pragurile pentru semnificația financiară sunt descrise în tabelul de mai jos:

Amploua potențială a impactului financiar		
Explicație	Impact financiar estimat pe baza descrierilor privind utilizarea continuă a resurselor, dependența de relații și alte efecte asupra fluxurilor viitoare de numerar.	
5	Efect financiar foarte mare	Peste 3,0% din cifra de afaceri
4	Efect financiar mare	Peste 2,0%, dar sub 3,0% din cifra de afaceri
3	Efect financiar semnificativ	Peste 0,7%, dar sub 2,0% din cifra de afaceri
2	Efect financiar moderat	Peste 0,1%, dar sub 0,7% din cifra de afaceri
1	Efect financiar minim	Sub 0,1% din cifra de afaceri

Pentru procesul de evaluare a impactului, s-a utilizat o combinație de criterii cantitative și calitative, incluzând: scala impactului (1–5), aria de acoperire (locală, regională sau globală), posibilitatea de remediere (pentru impacturile negative) și probabilitatea de apariție (pentru impacturile pozitive și negative potențiale). Au fost

¹ Am considerat ESRS 2, cerința de raportare IRO-1, paragraful 53(b)(iv) care impune raportarea de către companie a unei descrieri detaliate a modului în care prioritizează impacturile negative pe baza severității lor relative și a probabilității de apariție, iar impacturile pozitive pe baza scalei lor relative și a probabilității de apariție.



stabilite praguri cantitative pentru a determina relevanța temelor, iar criteriile calitative au oferit context pentru interpretarea rezultatelor. Tabelul următor prezintă descrierea materialității impactului:

Amplarea impactului, posibilitatea de atenuare și probabilitatea de apariție asupra altor teme		
Scala de evaluare a amplitudinii impactului fizic		
5	Impact fizic de mare amploare, la nivel de temă/sub-temă	
4	Impact fizic de amploare medie-mare	
3	Impact fizic de amploare medie	
2	Impact fizic local	
1	Impact de mică amploare, neglijabil	
Scala de evaluare a posibilității de remediere (doar pentru impact negativ)		
5	Nereparabil sau ireversibil	Impacturile negative nu pot fi remediate
4	Parțial remediabil	Impacturile negative ale KMGI pot fi remediate doar parțial
3	Preponderent remediabil	Impacturile negative ale KMGI pot fi remediate în mare măsură
2	Relativ ușor de remediat pe termen scurt	Impacturile negative potențiale ale KMGI pot fi parțial prevenite sau remediate imediat
1	Complet prevenibil	Impacturile negative potențiale ale KMGI pot fi prevenite în totalitate
Scala de evaluare a probabilității de apariție a impactului		
5	Foarte mare	În mai puțin de 1 an
4	Mare	În următorii 1–2 ani
3	Medie	În următorii 2–5 ani
2	Mică	În următorii 5–10 ani
1	Foarte mică	O singură dată în următorii 10 ani

Pentru anul de raportare 2025, au fost organizate sesiuni de lucru cu părțile interesate interne, aceleași care au fost implicate și în procesul de analiză pentru 2024. În cadrul acestor întâlniri, au fost urmărite următoarele obiective:

- Validarea și menținerea impacturilor, riscurilor și oportunităților existente, confirmând relevanța și aplicabilitatea acestora;
- Validarea notelor acordate pentru impactul material și impactul financiar;
- Verificarea existenței unor posibile IRO-uri noi, ca urmare a schimbărilor în contextul intern sau extern - aspect care nu a fost confirmat;
- Revizuirea impacturilor, riscurilor și oportunităților existente pentru a identifica eventuale teme care nu mai sunt aplicabile - situație care nu a fost identificată.

În plus, IRO-urile validate în anul anterior au fost reconfirmate, iar în timpul întâlnirii au fost identificate și agreeate două IRO-uri noi pentru tema materială S1 - Forța de muncă proprie și E3 - Deversarea apelor. Pe baza analizei actualizate și a discuțiilor din cadrul întâlnirii, au fost identificate 2 impacturi materiale suplimentare și 2 riscuri materiale (IRO-uri) ca fiind aplicabile pentru exercițiul financiar 2025. Acestea reflectă noi IRO-uri identificate pentru perioada de raportare 2025, care în anul precedent se situaseră sub pragurile de semnificație

S1 - Forța de muncă proprie:

- Impact negativ - Deși există un cadru legislativ cuprinzător, susținut de politici, proceduri și controale interne concepute pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, natura operațiunilor industriale implică riscuri ocupaționale inerente. Ca urmare, posibilitatea producerii de incidente sau accidente nu poate fi eliminată în totalitate.
- Risc - Un risc rezidual, deși limitat, de răspundere rămâne asociat cu incidente sau accidente izolate la locul de muncă, în pofida măsurilor de prevenire și atenuare implementate de companie.



E3 - Deversarea apelor:

- Impact negativ - În ciuda eforturilor continue de reducere a consumului de apă și de îmbunătățire a managementului evacuărilor de apă, volume semnificative de apă sunt în continuare captate și evacuate la siturile industriale. Aceste activități pot contribui la stres hidric local și pot avea impacturi potențiale asupra ecosistemelor acvatice și comunităților din apropiere, chiar dacă operațiunile sunt desfășurate în conformitate cu reglementările aplicabile și cu bunele practici recunoscute.
- Risc - Există un risc financiar limitat asociat cu necesitatea potențială de investiții suplimentare în măsuri de eficiență a utilizării apei și tehnologii avansate de tratare, ca răspuns la evoluția cerințelor de reglementare și la așteptările crescânde ale părților interesate.

Am stabilit un proces pentru a identifica și evalua impacturile, riscurile și oportunitățile legate de climă, în special în ceea ce privește emisiile noastre de GES (a se vedea detalii suplimentare în capitolul dedicat - E1). Rompetrol se implică activ în inițiative care nu doar abordează riscurile pe termen scurt, ci și permit valorificarea potențialului pe termen lung prin dezvoltarea de produse și servicii noi. Sistemul nostru complex de indicatori pentru gestionarea aspectelor de mediu, care include consumul de apă și energie, emisiile și managementul deșeurilor, reflectă angajamentul nostru față de protejarea mediului și atenuarea schimbărilor climatice. Aspectele de mediu, inclusiv procesul de obținere a autorizațiilor, certificărilor și măsurilor de urmărire post-audit, sunt comunicate prin diverse canale, cum ar fi ședințele săptămânale de management, rapoartele lunare ale Managementului Grupului, actualizările trimestriale ale Registrului de Riscuri și analizele anuale ale Sistemului Integrat de Management. Această structură de raportare mulți-fațetată asigură faptul că aspectele de mediu rămân în prim-planul proceselor decizionale ale managementului nostru. Tabelul următor prezintă temele rezultate în urma evaluării dublei semnificații, pentru care au fost identificate impacturi, riscuri și oportunități materiale.

Subiect ESRS	Subiecte de durabilitate acoperite de ESRS		
	Temă	Sub-temă	Sub-sub-temă
ESRS E1	Schimbări climatice	— Adaptarea la schimbările climatice	
		— Atenuarea schimbărilor climatice	
		— Energie	
ESRS E2	Poluare	— Poluarea aerului	
		— Poluarea apei	
		— Poluarea solului	
		— Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	
ESRS E3	Resurse de apă și cele marine	— Resursele de apă	— Consumul de apă
			— Prelevările de apă
			— Deversarea apelor
		— Resurse marine	— Extracția și utilizarea resurselor marine
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	— Deșeuri	
ESRS S1	Forță de muncă proprie	— Condiții de muncă	— Locuri de muncă sigure
			— Timpul de lucru
			— Salarii adecvate
			— Dialog social
			— Libertatea de asociere, existența comitetelor de întreprindere și drepturile de informare, consultare și participare ale lucrătorilor
			— Negocierea colectivă, inclusiv proporția lucrătorilor care fac obiectul contractelor colective de muncă
			— Echilibrul dintre viața profesională și cea privată



Subiect ESRS	Subiecte de durabilitate acoperite de ESRS		
	Temă	Sub-temă	Sub-sub-temă
		— Egalitatea de tratament și de șanse pentru toți	— Sănătatea și siguranța
			— Egalitatea de gen și plata egală pentru muncă de valoare Egală
			— Formare și dezvoltarea competențelor
			— Ocuparea forței de muncă și incluziunea persoanelor cu dizabilități
			— Măsuri împotriva violenței și hărțuirii la locul de muncă
			— Diversitatea
			— Confidențialitatea
		— Alte drepturi legate de muncă	— Libertatea de exprimare
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	— Impactul informațiilor pentru consumatori și/sau utilizatorii finali	— Accesul la informații (de calitate)
			— Confidențialitatea
			— Libertatea de exprimare
		— Siguranța personală a consumatorilor și/sau a utilizatorilor finali	— Accesul la informații (de calitate)
			— Sănătate și siguranță
			— Securitatea unei persoane
ESRS G1	Conduita profesională	— Cultura corporativă	
		— Protecția avertizorilor	
		— Gestionarea relațiilor cu furnizorii, inclusiv practicile de plată	
		— Corupția și mita	— Prevenirea și depistarea, inclusiv formarea
			— Incidente

În tabelul de mai jos vă prezentăm temele, sub-temele și sub-sub-temele care nu vor fi abordate în Raportarea privind durabilitatea 2025, precum și o scurtă justificare a motivului pentru care acestea sunt omise.

Subiect ESRS	Aspecte de durabilitate care NU sunt acoperite de Raportarea privind Durabilitatea 2025				
	Temă	Sub-temă	Sub-sub-temă	Cerințe de prezentare (CP)	Explicații
ESRS E2	Poluare	— Poluarea organismelor vii și a resurselor alimentare	—	Nu există CP specifice legate doar de acest subiect	Nu se aplică – activitatea nu afectează culturile sau alte surse alimentare
		— Substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită	—	ESRS E2_23 (d)2 ESRS E2_35	Nu se aplică – doar RQC folosește 5 substanțe din listă: Fenol ftaleină, dicromat de potasiu, cromat de potasiu, acid boric, acetat de plumb II trihidrat. Nu sunt necesare

² Această CR se referă atât la substanțe care prezintă motive de îngrijorare, cât și la cele care prezintă motive de îngrijorare deosebită.



					permise speciale de utilizare; utilizare limitată în laborator, cantități mici.
		— Microplastice	—	Nu există CP specifice legate doar de acest subiect	Nu se aplică – activitatea presupune adăugarea de micromateriale plastice în produse
ESRS E4	Biodiversi- tatea și ecosistem ele	— Factorii determinanți ai impactului direct asupra declinului biodiversității	— Schimbările climatice — Schimbarea destinației terenurilor, schimbarea destinației apei dulci și schimbarea destinației mării — Specii alogene invazive	ESRS E4_35 ESRS E4_36 ESRS E4_38 (a) ESRS E4_38 (b) ESRS E4_38 (c) ESRS E4_38 (d) ESRS E4_38 (e) ESRS E4_39 ESRS E4_40 (a) ESRS E4_40 (b) ESRS E4_40 (c) ESRS E4_40 (d)i. ESRS E4_40 (d)ii.	Nu se aplică – Rompetrol nu desfășoară activități care au un impact direct asupra biodiversității sau ecosistemelor. În plus, lemnul folosit în producție are certificări FSC. De asemenea, filialele dispun de autorizații de mediu pentru funcționare.
		— Impactul asupra stării speciilor	— Dimensiunea populației de specii — Riscul global de dispariție a speciilor	ESRS E4_41 (a) ESRS E4_41 (b)i. ESRS E4_41 (b)ii. ESRS E4_41 (b)iii.	Nu se aplică – nu au fost identificate astfel de riscuri în studiile de autorizare
		— Impactul asupra întinderii și stării ecosistemelor	— Deșertificarea		Nu se aplică – nu există activitate directă în zonele expuse riscului de deșertificare
			— Impermeabilizarea solului		Nu se aplică – activitatea nu este asociată cu amprenta în arii protejate
		— Impacturile și dependența de serviciile ecosistemice	—		Acest subiect nu a fost identificat ca relevant în studiile de autorizare.
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	— Intrări de resurse, inclusiv utilizarea resurselor	-	ESRS E5 28; 29; 30; 31 (a); 31 (b); 31 (c); 32	Nu este material – activitatea nu este asociată cu un aport semnificativ de alte resurse decât petrolul.
		— Leșirile de resurse legate de produse și servicii	-	ESRS E5 33; 34 (a); 34 (b); 35; 36 (a); 36 (b); 36 (c); 37 (a); 37 (b) i; 37 (b) ii; 37 (b) iii; 37 (c) i; 37 (c) ii; 37(c) iii; 37 (d); 38 (a); 38 (b); 39; 40	Nu este material – activitatea nu este asociată cu o ieșire semnificativă de alte resurse decât petrolul.
ESRS S1	Forță de muncă proprie	— Alte drepturi legate de muncă	— Munca copiilor — Munca forțată — Locuințe adecvate	ESRS S1_14 (f) i. ESRS S1_14 (f) ii. ESRS S1_14 (g) i. ESRS S1_14 (g) ii. ESRS S1_22	Acest lucru nu se aplică în România, unde companiile desfășoară activități de producție.



				ESRS S1_104 (a) ESRS S1_104 (b)	
ESRS S2	Lucrătorii din lanțul valoric	— Condiții de muncă	— Locuri de muncă sigure — Timpul de lucru — Salarii adecvate — Dialogul social — Libertatea de asociere, inclusiv existența comitetelor de întreprindere — Negocierea colectivă — Echilibrul dintre viața profesională și cea privată — Sănătate și siguranță	ESRS S2 9 10(a) i.; 10 (a) ii.; 10 (b); 11 (a) i.; 11 (a) ii.; 11 (a) iii.; 11 (a) iv.; 11(a) v.; 11 (b); 11 (c); 11 (d); 11 (e); 12; 13 14; 15; 16; 17 (a); 17(b); 17(c); 18; 19; 20; 21; 22 (a); 22 (b); 22 (c); 22 (d); 22 (e); 23; 24; 25; 26; 27 (a); 27 (b); 27 (c); 27 (d); 28; 29;30; 31 (a); 31 (b); 32 (a); 32 (b); 32 (c); 32 (d); 33 (a); 33 (b); 33 (c); 34 (a); 34 (b); 35; 36; 37; 38; 39 (a); 39 (b); 39 (c); 40; 41; 42 (a); 42 (b); 42 (c)	Grupul consideră sub-subiectul sănătate și securitate ca fiind relevant pentru lucrătorii din lanțul valoric. Se aplică prevederile tranziției în conformitate cu Anexa C din ESRS 1, iar pentru acest subiect este furnizată o raportare simplificată.
		- Egalitate de tratament și de șanse pentru toți	— Egalitatea de gen și egalitatea de remunerare pentru muncă valoare egală — Formare și dezvoltare a competențelor —Ocuparea forței de muncă și incluziune persoanelor cu dizabilități —Măsuri împotriva violenței și hărțuirii la locul de muncă — Diversitatea		Nu există IRO-uri semnificative peste pragurile de semnificație, deoarece nu există cunoștințe despre incidente la furnizori.
		— Alte drepturi legate de muncă	— Munca copiilor — Munca forțată — Locuințe adecvate — Apă și salubritatea — Confidențialitatea		Nu există IRO-uri semnificative peste pragurile de semnificație, deoarece nu există cunoștințe despre incidente la furnizori.
ESRS S3	Comunitățile afectate	— Drepturile economice, sociale și culturale ale comunităților	— Locuințe adecvate — Hrană adecvată — Apa și salubritatea	Nu există CP specifice legate doar de acest subiect	Nu se aplică – nu este un aspect relevant al activității Rompetrol. Toate aceste aspecte potențiale au fost examinate și gestionate în procesul de autorizare a EIA.
		— Drepturile populațiilor indigene	— Consimțământul liber, prealabil și în cunoștință de cauză — Autodeterminare — Drepturile culturale		Nu se aplică – nu este material pentru activitate. Nu există populații indigene în România în care companiile desfășoară activități



ESRS S4	Consumatori și Utilizatorii finali	- Incluziunea socială a consumatorilor și/sau a utilizatorilor finali	— Nediscriminarea — Accesul la produse și servicii — Practici de marketing responsabile	Nu există CP specifice legate doar de acest subiect	Nu se aplică – nu este relevant pentru activitățile Rompetrol în România. Aspectele de marketing sunt legate de informații.
ESRS G1	Conduita Profesională	— Bunăstarea animalelor	—	ESRS G1_10 (f)	Nu se aplică deoarece Rompetrol nu efectuează experimente pe animale sau nu crește animale pentru a fi utilizate în activitățile de producție
		— Angajamentul politic și activitățile de lobby	—	ESRS G1_29 (a) ESRS G1_29 (b) i. ESRS G1_29 (b) ii. ESRS G1_29 (c) ESRS G1_29 (d)	Nu se aplică deoarece Rompetrol nu are interese sau afilieri politice

Anul trecut (pentru anul fiscal 2024) a fost prima analiză de dublă semnificație pe care compania a realizat-o, conform ESRS; înainte de acest proces, am efectuat evaluări de semnificație conform GRI. Vom efectua analize de dublă semnificație la fiecare 3 ani sau mai des dacă apar schimbări semnificative.

1.5.2 Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportarea privind durabilitatea a întreprinderii

IRO-2

În raportarea noastră privind durabilitatea, am aderat la cerințele de raportare stipulate de ESRS, așa cum sunt prezentate în tabelul de mai jos.

Am inclus, de asemenea, o listă a tuturor punctelor de date care derivă din alte acte legislative ale UE, astfel cum sunt enumerate în Apendicele B la ESRS 2.

Tabel ESRS 2_IRO-2_56

Cerința de prezentare și punctele de date aferente	Trimitere la legislația respectivă	
	Referința din Regulamentului privind indicii de referință	UE Referința din Legea Climei
ESRS 2 GOV-1 Diversitatea de gen în cadrul organelor de conducere punctul 21 litera (d)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II	
ESRS 2 GOV-1 Procentul membrilor din cadrul organelor de conducere care sunt independenți punctul 21 litera (e)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II	
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu combustibilii fosili punctul 40 litera (d) subpunctul (i)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II	
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități legate de producția chimică la paragraful 40 (d) ii	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816 al Comisiei, anexa II	



ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu arme controversate punctul 40 litera (d) subpunctul (iii)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818(7), articolul 12 alineatul (1) Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS 2 SBM-1 Implicarea în activități în legătură cu cultivarea și producția de tutun punctul 40 litera (d) subpunctul (iv)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS E1-1 Planul de tranziție pentru realizarea neutralității climatice până în 2050 alineatul (14)		Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1) Directiva (UE) 2024/1760, articolul 1 alineatul (1c)
ESRS E1-1 Întreprinderi excluse de la aplicarea indicilor de referință aliniați la Acordul de la Paris punctul 16 litera (g)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1) literele (d)-(g) și articolul 12 alineatul (2)	
ESRS E1-4 Țintele de reducere a emisiilor de gaze cu efect de seră punctul 34;	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 6	
ESRS E1-6 Valorile brute din 1, 2, 3 și emisiile totale de GES punctul 44	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 5 alineatul (1), articolul 6 și articolul 8 alineatul (1)	
ESRS E1-6 Intensitatea emisiilor brute de GES Alineatele (53)-(55)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 8 alineatul (1)	
ESRS E1-7 Absorbții de gaze cu efect de seră și credite de carbon, punctul 56		Regulamentul (UE) 2021/1119, articolul 2 alineatul (1)
ESRS E1-9 Expunerea portofoliului indicelui de referință la riscurile fizice legate de climă punctul 66	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS E1-9 Gradul de expunere a portofoliului la oportunități legate de climă, punctul 69	Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, anexa II	
ESRS S1-1 Politici de diligență necesară cu privire la aspectele abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii, alineatul (21)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS S1-14 Numărul de decese și numărul și rata accidentelor de muncă punctul 88 literele (b) și (c)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS S1-16 Diferența de remunerare între femei și bărbați neajustată, punctul 97 litera (a)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS S1-17 Nerespectarea Principiilor	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816,	



directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și a orientărilor OCDE punctul 104 litera (a)	anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1818 articolul 12 alineatul (1)	
ESRS S2- Politici de diligență în privința problemelor abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii punctul 19	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS S2-1 Politici de diligență necesară cu privire la aspectele abordate de Convențiile fundamentale 1-8 ale Organizației Internaționale a Muncii, punctul 19	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II	
ESRS S3-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului, principiile OIM sau orientările OCDE punctul 17	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS S4-1 Nerespectarea principiilor directoare ale ONU privind afacerile și drepturile omului și orientările OCDE punctul 17	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II Regulamentul delegat (UE) 2020/1818, articolul 12 alineatul (1)	
ESRS G1-4 Amenzi pentru încălcarea legilor anticorupție și anti mită paragraful 24 litera (a)	Regulamentul delegat (UE) 2020/1816, anexa II)	

1.5.3 Cerințe de prezentare de informații din ESRS acoperite de raportarea privind durabilitatea a întreprinderii

IRO-2

Pe baza analizei noastre de semnificație, am concluzionat că anumite subiecte nu sunt materiale (nu sunt aplicabile nici companiei noastre, nici în România), prin urmare nu am inclus Cerințele de Raportare (DR) din Standardele Tematice corespunzătoare.

Pentru a ne alinia la cerințele ESRS, lista Cerințelor de Raportare respectate în procesul de elaborare a raportării privind durabilitatea este dezvăluită în Raportarea noastră Consolidată privind Durabilitatea. Următorul index de conținut ilustrează locațiile unde pot fi găsite listele cu Cerințe de Raportare.



Standard	Tranversal /Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagina
ESRS 2	Informații generale	BP-1	General	Baza generală pentru pregătirea declarației privind durabilitatea	5 (a) 5 (b) i. 5 (c) 5 (d)	P 6
ESRS 2	Informații generale	BP-2	General	Baza generală pentru pregătirea declarației privind durabilitatea	9 (a) 9 (b) 10 (a) 10 (b) 10 (c) 10 (d) 11 (a) 11 (b) i. 11 (b) ii. 16	P 6
ESRS 2	Informații generale	GOV-1	General	Guvernare	21 (a) 21 (b) 21 (c) 21 (d) 21 (e) 22 (a) 22 (b) 22 (c) i. 22 (c) ii. 22 (c) iii. 22 (d) 23 (a) 23 (b)	P 11-14 P 148
ESRS 2	Informații generale	GOV-2	General	Guvernare	26 (a) 26 (b) 26 (c)	P 15
ESRS 2	Informații generale	GOV-3	General	Guvernare	29 (a) 29 (b) 29 (c) 29 (d) 29 (e)	P15
ESRS 2	Informații generale	GOV-4	General	Guvernare	32	P 16
ESRS 2	Informații generale	GOV-5	General	Guvernare	36 (a) 36 (b) 36 (c) 36 (d) 36 (e)	P 17
ESRS 2	Informații generale	SBM-1	General	Strategie	40 (a) i. 40 (a) ii. 40 (a) iii. 40 (a) iv. 40 (e) 40 (f) 40 (g) 41 42 (a) 42 (b) 42 (c)	P 7



Standard	Tranvsversal /Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagina
ESRS 2	Informații generale	SBM-2	General	Strategie	45 (a) i. 45 (a) ii. 45 (a) iii. 45 (a) iv. 45 (a) v. 45 (b) 45 (c) i. 45 (c) ii. 45 (c) iii. 45 (d)	P 10
ESRS 2	Informații generale	SBM-3	General	Strategie	48 (a) 48 (b) 48 (c) i. 48 (c) ii. 48 (c) iii. 48 (c) iv. 48 (d) 48 (f) 48 (g) 48 (h)	P 36
ESRS 2	Informații generale	IRO-1	General	Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	53 (a) 53 (b) i. 53 (b) ii. 53 (b) iii. 53 (b) iv. 53 (c) i. 53 (c) ii. 53 (c) iii. 53 (d) 53 (e) 53 (f) 53 (g) 53 (h)	P 19
ESRS 2	Informații generale	IRO-2	General	Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	56 57 59	P 24
ESRS 2	Informații generale		General		62	P 46
ESRS 2	Informații generale	MDR-P	General	Cerința minimă de informare a politicilor și acțiunilor	65 (a) 65 (b) 65 (c) 65 (d) 65 (e) 65 (f)	P 46
ESRS 2	Informații generale	MDR-A	General	Cerința minimă de informare a politicilor și acțiunilor	68 (a) 68 (b) 68 (c) 68 (d) 68 (e) 69 (a) 69 (b) 69 (c)	P 46
ESRS 2	Informații generale		General	Cerința minimă de informare a politicilor și acțiunilor	72	P 46
ESRS 2	Informații generale	MDR-M	General	Valori și obiective	75 76 77 (a) 77 (b) 77 (c)	P 46



Standard	Tranvsversal /Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagina
ESRS 2	Informații generale	MDR-T	General	Valori și obiective	80 (a) 80 (b) 80 (c) 80 (d) 80 (e) 80 (f) 80 (g) 80 (h) 80 (i) 80 (j) 81 (b) i. 81 (b) ii.	P 47

Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
ESRS E1	Schimbările climatice	GOV-3	Mediu	Guvernare	13	P 15
ESRS E1		E1-1		Strategie	16 (a) 16 (b) 16 (c) 16 (d) 16 (e) 16 (f) 16 (g) 16 (h) 16 (i) 16 (j) 17 AR 4 AR 5	P 47
ESRS E1	Schimbările climatice	SBM-3		Strategie	19 (a) 19 (b) 19 (c) AR 6 AR 7 (a) AR 7 (b) AR 7 (c) AR 8 (a) AR 8 (b)	P 47
ESRS E1	Schimbările climatice	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	20 (a) 20 (b) i. 20 (b) ii. 20 (c) i. 20 (c) ii. 21 AR 9 (a) AR 9 (b) AR 11 (a) AR 11 (b) AR 11 (c) AR 11 (d) AR 12 (a) AR 12 (b) AR 12 (c) AR 12 (d) AR 13 (a) AR 13 (b) AR 13 (c) AR 13 (d) AR 15	P 47
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	24 25 (a) 25 (b) 25 (c) 25 (d) 25 (e)	P 52



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-3		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	29 (a) 29 (b) 29 (c) i. 29 (c) ii. 29 (c) iii. AR 21 AR 22	P 53
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-4		Valori și obiective	32 33 34 (b) 34 (c) 34 (d) 34 (e) 34 (f) AR 24 AR 25 (a) AR 25 (b) AR 25 (c) AR 25 (d) AR 26 AR 29 AR 30 (a) AR 30 (b) AR 30 (c)	P 56
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-5		Valori și obiective	37 (a) 37 (b) 37 (c) i. 37 (c) ii. 37 (c) iii. 38 (a) 38 (b) 38 (c) 38 (d) 38 (e) 39 40 42 43 AR 32 (h) AR 32 (i) AR 33	P 62
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-6		Valori și obiective	46 47 48 (a) 48 (b) 49 (a) 49 (b) 50 (a) 50 (b) 51 53 54 55 AR 39 (b) AR 39 (c) AR 41 AR 43 (c) AR 44 (b) AR 45 (b) AR 45 (d) AR 45 (e) AR 46 (d) AR 46 (f) AR 46 (g) AR 46 (h) i. AR 46 (h) ii. AR 46 (h) iii. AR 46 (i)	P 66



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
					AR 46 (j) AR 47 (b) AR 48 AR 51 AR 53 (c)	
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-7		Valori și obiective	58 (a) 58 (b) 59 (a) 59 (b) 60 61 (a) 61 (b) 61 (c) AR 56 AR 57 (a) AR 57 (b) AR 57 (c) AR 57 (d) AR 58 (c) AR 58 (d) AR 58 (e) AR 58 (g) AR 59 AR 62 (a) AR 62 (b) AR 62 (c) AR 62 (d) AR 62 (e) AR 63 (b)	P 74
ESRS E1	Schimbările climatice	E1-8		Valori și obiective	63 (a) 63 (b) 63 (c) 63 (d)	P 74
ESRS E2	Poluarea	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	11 (a) 11 (b)	P 75
ESRS E2	Poluarea	E2-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	14 15 (a) 15 (b) 15 (c) AR 11	P 77
ESRS E2	Poluarea	E2-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	18 AR 13	P 79
ESRS E2	Poluarea	E2-3		Valori și obiective	22 23 (a) 23 (b) 23 (c) 23 (d) 25	P 88
ESRS E2	Poluarea	E2-4		Valori și obiective	28 (a) 28 (b) 29 30 (a) 30 (b) 30 (c) 31 AR 20	P 89
ESRS E2	Poluarea	E2-5		Valori și obiective	34 35	P 93



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	8 (a) 8 (b)	P 96
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	E3-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	11 12 (a) i. 12 (a) ii. 12 (a) iii. 12 (b) 12 (c) 13 14	P 98
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	E3-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	19	P 100
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	E3-3		Valori și obiective	22 23 (a) 23 (b) 23 (c) 25	P 100
ESRS E3	Resursele de apă și cele marine	E3-4		Valori și obiective	28 (a) 28 (b) 28 (c) 28 (d) 28 (e) 29 AR 28 AR 29	P 102
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	11 (a) 11 (b)	P 105
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	E5-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	14 15 (a) 15 (b) 16	P 105
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	E5-3		Valori și obiective	23 24 (a) 24 (b) 24 (c) 24 (d) 24 (e) 24 (f) 25 27 AR 18	P 112
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară	E5-4		Valori și obiective	AR 25	P 112
ESRS E5	Utilizarea resurselor și economia circulară			Îeșiri de resurse - Deșeuri	33; 34 (a); 34 (b); 35; 36 (a); 36 (b); 36 (c); 37 (a); 37 (b) i; 37 (b) ii; 37 (b) iii; 37 (c) i; 37 (c) ii; 37 (c) iii; 37 (d); 38 (a); 38 (b);	P 113



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
					39; 40	
ESRS S1	Forță de muncă proprie	SBM-2	Social	Strategie	12	P 115
ESRS S1	Forță de muncă proprie	SBM-3		Strategie	13 (a) 13 (b) 14 (a) 14 (b) 14 (c) 14 (d) 14 (e) 14 (f) i. 14 (f) ii. 14 (g) i. 14 (g) ii. 15 16	P 115
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	19 20 (a) 20 (b) 20 (c) 21 22 23 24 (a) 24 (b) 24 (c) 24 (d) AR 11 AR 13	P 115
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	27 (a) 27 (b) 27 (c) 27 (d) 27 (e) 28 29	P 115
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-3		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	32 (a) 32 (b) 32 (c) 32 (d) 32 (e) 33 34	P 120
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-4		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	37 38 (a) 38 (b) 38 (c) 38 (d) 39 40 (a) 40 (b) 41 43 AR 43	P 121
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-5		Valori și obiective	46 47 (a) 47 (b) 47 (c)	P 125
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-6		Valori și obiective	50 (a) 50 (b) i. 50 (b) ii. 50 (b) iii. 50 (c)	P 126



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
					50 (d) i. 50 (d) ii. 50 (e) 50 (f) AR 55	
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-8		Valori și obiective	60 (a) 60 (b) 60 (c) 63 (a) 63 (b) AR 69 AR 70	P 131
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-9		Valori și obiective	66 (a) 66 (b)	P 131
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-10		Valori și obiective	69 70	P 132
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-11		Valori și obiective	74 (a) 74 (b) 74 (c) 74 (d) 74 (e) 75	P 132
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-12		Valori și obiective	79 AR 76	P 138
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-13		Valori și obiective	83 (a) 83 (b) AR 79	P 134
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-14		Valori și obiective	88 (a) 88 (b) 88 (c) 88 (d) 88 (e) AR 91 AR 92	P 137
ESRS S1	O Forță de muncă proprie	S1-15		Valori și obiective	93 (a) 93 (b)	P 133
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-16		Valori și obiective	97 (a) 97 (b) 97 (c) 99 AR 99 AR 100 AR 101 (a)	P 134
ESRS S1	Forță de muncă proprie	S1-17		Valori și obiective	102 103 (a) 103 (b) 103 (c) 103 (d) 104 (a) 104 (b)	P 134
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	SBM-2		Strategie	8	P 134
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	SBM-3		Strategie	9 (a) 9 (b) 10 (a) i. 10 (a) ii. 10 (a) iii. 10 (a) iv. 10 (b) 10 (c) 10 (d) 11 12	P 134



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	S4-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	15 16 (a) 16 (b) 16 (c) 17 AR 9 AR 10	P 141
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	S4-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	20 (a) 20 (b) 20 (c) 20 (d) 21 22	P 141
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	S4-3		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	25 (a) 25 (b) 25 (c) 25 (d) 26 27	P 143
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	S4-4		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	30 31 (a) 31 (b) 31 (c) 31 (d) 32 (a) 32 (b) 32 (c) 33 (a) 33 (b) 34 35 37	P 145
ESRS S4	Consumatori și utilizatori finali	S4-5		Valori și obiective	40 41 (a) 41 (b) 41 (c)	P 145
ESRS G1	Conduita profesională	GOV-1	Guvernare	Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	5 (a) 5 (b)	P 148
ESRS G1	Conduita profesională	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	6	P 148
ESRS G1	Conduita profesională	G1-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	9 10 (a) 10 (b) 10 (c) i. 10 (c) ii. 10 (d) 10 (e) 10 (f) 10 (g) 10 (h)	P 148
ESRS G1	Conduita profesională	G1-2		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	14 15 (a) 15 (b)	P 152
ESRS G1	Conduita profesională	G1-3		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	18 (a) 18 (b) 18 (c) 19 20 21 (a) 21 (b) 21 (c)	P 152



Standard	Transversal / Subiect	Nr.	Zona de raportare	Desemnarea CP	Numărul CP	Pagină
ESRS G1	Conduita profesională	G1-4		Valori și obiective	24 (a) 24 (b)	P 152
ESRS G1	Conduita profesională	G1-5		Valori și obiective	29 (a) 29 (b) i. 29 (b) ii. 29 (c) 29 (d) 30	P 152
ESRS G1	Conduita profesională	G1-6		Valori și obiective	33 (a) 33 (b) 33 (c) 33 (d)	P 154
Sub-sub-temă suplimentară	Impozitele plătite	IRO-1		Managementul impactului, riscurilor și oportunităților	11 (a) 11 (b)	P 154

1.5.4 Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

SBM-3

Am efectuat la nivelul Grupului KMG International o analiză de dublă semnificație pentru a identifica impactul, riscurile și oportunitățile noastre materiale. Interacțiunea lor cu strategia și modelul de afaceri este detaliată în capitolele noastre tematice pentru fiecare subiect material. Următorul tabel prezintă rezultatele rezumate.



IMPACTURI

Evaluări ale riscurilor climatice în conformitate cu principiul DNSH Schimbările climatice		Lanțul valoric	Actual / Potențial	Orizont de Timp	Abordare strategică
Atenuarea schimbărilor climatice	Impact negativ - În ciuda eforturilor de reducere a emisiilor, operațiunile de rafinare și comercializare a petrolului și gazelor generează în continuare emisii directe semnificative de gaze cu efect de seră, contribuind la preocupările legate de schimbările climatice. Emisiile de proces, emisiile fugitive din scurgeri, aerisire și ardere și emisiile provenite din evenimente nerecurente, cum ar fi întreținerea echipamentelor, continuă să prezinte riscuri de mediu și contribuie la amprenta generală de carbon a industriei. Implementarea specificațiilor produselor și a amestecurilor de combustibili regenerabili de către anumite jurisdicții de reglementare, ca răspuns la schimbările climatice, prezintă riscuri operaționale și de conformitate semnificative pentru companiile de R&M, afectând potențial operațiunile și competitivitatea Rompetrol. Emisiile, în special emisiile de gaze cu efect de seră (GES), contribuie la schimbările climatice la nivel global, care au la rândul lor consecințe grave, cum ar fi manifestarea fenomenelor meteorologice extreme, inundații, precum și efecte asupra sănătății și a altor efecte indirecte asupra oamenilor și biodiversității.	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Actual	Scurt, mediu, lung	Strategia de decarbonizare în vigoare
Adaptarea la schimbările climatice	Impact negativ – Potențialul impact negativ la scară mică (impact local) în cazul în care instalațiile Rompetrol consumă resursele de apă necesare în situații de evenimente climatice extreme – cum ar fi seceta sau incendiile de vegetație, ceea ce poate avea un impact local grav asupra mediului și a populației.	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Potențial	Mediu, lung	Evaluări ale riscurilor climatice conform DNSH
Energie	Impact pozitiv - Rompetrol este un furnizor important de energie din regiune, contribuind la securitatea energetică a zonei, iar producția de energie a KMGI folosește tehnologii durabile inovatoare, cum ar fi cogenerarea și producția de hidrogen, pentru a îmbunătăți eficiența și diversitatea energetică, contribuind la o aprovizionare cu energie mai curată.	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Actual	Scurt, mediu, lung	Sistemul ISO 50000
Poluarea		Lanțul valoric	Actual / Potențial	Orizont de Timp	Abordare strategică



Poluarea aerului	Impact negativ - Potențialul de impact negativ al poluării aerului este substanțial. KMGİ folosește cele mai bune tehnici disponibile (BAT) și respectă standardele europene de poluare, evitând cu succes orice depășire a limitelor admise. Emisiile cuprind poluanți care ar putea afecta în mod semnificativ sănătatea populației locale și mediul înconjurător.. Emisiile atmosferice provenite din operațiunile de petrol și gaze includ poluanți atmosferici periculoși, poluanți atmosferici și compuși organici volatili (COV), care au un impact semnificativ la nivel local, asupra sănătății umane și a mediului înconjurător. Dioxidul de sulf, dioxidul de azot și emisiile de COV sunt deosebit de îngrijorătoare din cauza efectelor lor potențiale asupra sănătății și mediului. Emisiile atmosferice, altele decât gazele cu efect de seră, provenite din operațiunile de petrol și gaze din midstream și în aval, inclusiv poluanții atmosferici de referință (criteriu), COV și poluanții atmosferici periculoși, pot avea, de asemenea, un impact semnificativ și localizat asupra sănătății umane și a mediului înconjurător.	În amonte, operațiuni proprii, în aval	Actual	Scurt, mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. ISO 140001
Poluarea apei	Impact negativ - Operațiunile companiilor de rafinare și comercializare implică numeroase pericole, inclusiv manipularea substanțelor inflamabile și volatile, utilizarea substanțelor chimice foarte reactive și prelucrarea fluidelor în condiții ridicate de temperatură și presiune. Potențialele emisii de hidrocarburi sau alte substanțe periculoase rezultate în urma unor accidente pot duce la consecințe semnificative asupra forței de muncă a companiei, precum și efectele sociale și de mediu externe.	În amonte, operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. . ISO 140001
Poluarea solului	Impact negativ - Activitățile de producție de petrol și gaze duc adesea la distrugerea, fragmentarea și pierderea habitatului, provocând scăderea biodiversității și a serviciilor eco sistemice. Depozitarea și transportul țițeiului, gazelor naturale și produselor conexe prezintă riscuri de deversări și scurgeri, care pot contamina solul, acumulările de apă și ecosistemele înconjurătoare, dăunând faunei sălbatice și ecosistemelor. Funcționarea rafinăriilor, a infrastructurii de petrol și gaze, cum ar fi conductele și rafinăriile, poate perturba habitatele naturale, fragmenta ecosistemele și poate contribui la poluarea aerului și a apei, având un impact negativ asupra biodiversității și sănătății ecosistemelor.	În amonte, operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. ISO 140001
Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	Impact negativ - Producția în amonte și rafinarea la Rompetrol au ca rezultat generarea diferitelor forme de deșeuri provenite din prelucrarea și depozitarea produselor petroliere. Emisiile atmosferice, altele decât gazele cu efect de seră (GES), din aceste operațiuni includ poluanți atmosferici reglementați, compuși organici volatili (COV) și poluanți atmosferici periculoși. Aceste substanțe pot avea un impact semnificativ și localizat asupra sănătății umane și a mediului. Mai exact, pot contribui la poluarea aerului, ducând la probleme respiratorii și alte probleme de sănătate pentru comunitățile din apropiere. În plus, pot contamina solul și acumulările de apă, prezentând riscuri pentru ecosisteme și animale sălbatice. Eforturile de atenuare a acestor impacturi sunt esențiale pentru a asigura sănătatea și siguranța atât a populației umane, cât și a mediului.	În amonte, operațiuni proprii	Potențial	Mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. ISO 140001
Resurse de apă dulce și marine		Lațul valoric	Actual / Potențial	Orizont de Timp	Abordare strategică



Apa (ca resursă)	Impact negativ - Producția de petrol în amonte și rafinările pot utiliza cantități relativ mari de apă, în funcție de dimensiunea lor și de complexitatea procesului de rafinare. Cantitatea de apă extrasă și consumată de o companie din sectorul petrol și gaze, precum și calitatea apelor evacuate, pot avea efecte asupra ecosistemelor și populației. Evacuarea apei – Impact negativ – În ciuda eforturilor continue de a reduce consumul de apă și de a îmbunătăți gestionarea evacuărilor de apă, volume semnificative de apă sunt încă prelevate și evacuate în amplasamentele industriale. Aceste activități pot contribui la stres hidric local și pot avea impacturi potențiale asupra ecosistemelor acvatice și comunităților din apropiere, chiar dacă operațiunile sunt desfășurate în conformitate cu reglementările aplicabile și cu cele mai bune practici recunoscute.	În amonte, operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. ISO 140001
Utilizarea resurselor și economia circulară		Lațul valoric	Actual / Potențial	Orizont de Timp	Abordare strategică
Deșeuri	Impact negativ - În operațiunile instalațiilor Rompetrol, companiile generează diverse forme de deșeuri derivate în special din prelucrarea și depozitarea produselor petroliere. Aceste deșeuri trebuie prelucrate în continuare, deoarece reprezintă o amenințare pentru sănătatea umană și pentru mediu în timpul depozitării, transportului, prelucrării sau eliminării.	În amonte, operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Alinierea la legislație și autorizații. ISO 140001



Forță de muncă proprie		Lanț valoric	Actual / Potențial	Orizont de timp	Abordare strategică
Condiții de muncă	Impact pozitiv - Rompetrol oferă condiții bune de muncă în cadrul angajamentului cu sindicatele, având un impact pozitiv asupra bunăstării angajaților KMGI, promovând astfel o dezvoltare socială pozitivă. Comunicarea și negocierea eficientă între angajați și management are un impact pozitiv asupra bunăstării angajaților, sănătății și securității în muncă, formărilor profesionale, echilibrului dintre viața profesională și cea personală, salariilor adecvate și securității locului de muncă. KMGI sprijină utilizarea canalelor de comunicare deschise, permițând angajaților să-și exprime preocupările și sesizările, consolidând transparența și încrederea în rândul angajaților, consolidându-și angajamentul față de compensarea echitabilă. Forța de muncă proprie – Impact negativ În ciuda existenței unui cadru legislativ cuprinzător, susținut de politici, proceduri și controale interne menite să protejeze sănătatea și securitatea angajaților, natura operațiunilor industriale implică riscuri profesionale inerente. În consecință, posibilitatea apariției unor incidente sau accidente nu poate fi eliminată în totalitate. Risc – Un risc rezidual, deși limitat, de răspundere rămâne asociat unor incidente sau accidente sporadice la locul de muncă, în ciuda măsurilor preventive și de atenuare implementate de Companie.	Operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Mentținerea unor condiții bune de muncă în cadrul implicării sindicatelor
Tratament și șanse egale pentru toți angajații.	Impact pozitiv - Rompetrol oferă condiții bune de muncă în cadrul implicării sindicatelor, având un impact pozitiv asupra bunăstării angajaților KMGI, promovând astfel o dezvoltare socială pozitivă. Comunicarea și negocierea eficientă între angajați și management are un impact pozitiv asupra bunăstării angajaților, sănătății și securității în muncă, formărilor profesionale, echilibrului dintre viața profesională și cea personală, salariilor adecvate și securității locului de muncă. KMGI sprijină utilizarea canalelor de comunicare deschise, permițând angajaților să-și exprime preocupările și sesizările, consolidând transparența și încrederea în rândul angajaților, consolidându-și angajamentul față de compensarea echitabilă.	Operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Mentținerea tratamentului egal și a șanselor tuturor angajaților
Alte drepturi legate de muncă	Impact pozitiv - KMGI sprijină utilizarea canalelor de comunicare deschise, permițând angajaților să-și exprime preocupările și acuzațiile privind drepturile legate de muncă, în special pentru a asigura bunăstarea lucrătorilor noștri și protecția drepturilor omului acestora.	Operațiuni proprii	Potențial	Scurt, mediu, lung	Mentținerea canalelor de comunicare deschise pentru a asigura protecția drepturilor omului.



Consumatori și utilizatori finali		Lanț valoric	Actual / Potențial	Orizont de timp	Abordare strategică
Impactul legat de informații	Impact pozitiv - Rompetrol aplică reguli proprii stricte privind etichetarea și informațiile de marketing, aliniate la legislația locală, iar comunicarea nu este limitată, asigurând incluziunea socială.	În aval	Actual	Scurt, mediu, lung	Politici în vigoare pentru informare, etichetare, marketing
Siguranța personală	Impact negativ - Riscurile pentru sănătatea umană și riscurile generale de mediu, cum ar fi cele asociate cu schimbările climatice, au ridicat îngrijorări cu privire la utilizarea finală a produselor. Un obiectiv principal al KMGI este cultura noastră orientată către siguranță pentru a reduce probabilitatea accidentelor și a altor incidente de sănătate și siguranță, inclusiv pentru clienții noștri. Activitățile de vânzare la stațiile de alimentare pot prezenta pericole pentru clienți dacă nu sunt respectate instrucțiunile de utilizare a produselor.	În aval	Actual	Scurt, mediu, lung	Menținerea informațiilor de siguranță personală de calitate pentru produse și servicii și a măsurilor de siguranță în vigoare



Conduita în afaceri		Lanț valoric	Actual / Potențial	Orizont de timp	Abordare strategică
Cultura corporativă	Impact pozitiv - KMGI are un Cod de etică ce se aplică în mod egal tuturor activităților și relațiilor de afaceri ale KMG International. Acest cod reflectă valorile fundamentale și regulile de comportament, aliniindu-se la Declarația Universală a Drepturilor Omului și asigurând cele mai înalte standarde de integritate, pentru a-și proteja propria sănătate, siguranță și bunăstare și pentru a preveni accidentele.	Operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Politici și proceduri în vigoare, ISO 9001, ISO 45000
Protecția avertizorilor	Impact pozitiv - KMGI oferă un nivel foarte ridicat de protecție avertizorilor, toți angajații și părțile interesate sunt protejați de repercusiuni, toate plângerile/preocupările sunt procesate într-o manieră profesională, cu menținerea confidențialității informațiilor. Preocupările se pot referi la tranzacții sau evenimente suspectate de încălcarea legilor, reglementărilor interne sau standardelor de integritate și etică. Politicile noastre în vigoare protejează bunăstarea oricărui potențial reclamant.	În aval, Operațiuni proprii	Actual	Scurt, mediu, lung	Politici în vigoare
Gestionarea relațiilor cu furnizorii	Impact negativ - Există un impact potențial asupra furnizorilor dacă aceștia nu primesc plățile la timp pentru bunurile livrate și serviciile prestate, precum și asupra securității aprovizionării KMGI. Furnizorii pot suferi de instabilitate financiară care, la rândul său, poate afecta bunăstarea angajaților lor, în timp ce KMGI și angajații săi pot suferi consecințe legate de pierderea furnizorilor critici.	În aval, Operațiuni proprii	Potențial	Mediu, lung	Politici de achiziții
Evitarea corupției și a mitei	Impact negativ - Incidentele de corupție sunt dăunătoare societății, prin urmare toate companiile se confruntă cu presiunea de a combate corupția și pentru a preveni implicarea în plăți sau cadouri ilegale sau lipsite de etică către oficiali guvernamentali sau persoane private.	Operațiuni proprii	Potențial	Mediu, Lung	Politici în vigoare



RISCURI ȘI OPORTUNITĂȚI

Schimbările climatice		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp
Atenuarea schimbărilor climatice	Risc - Atenuarea schimbărilor climatice în sectorul petrolului și gazelor prezintă un risc ridicat de emisii semnificative de gaze cu efect de seră din operațiuni, ceea ce duce la potențiale sancțiuni de reglementare. În ciuda conformității cu EU-ETS și a eforturilor continue ale KMGI de a reduce emisiile, reglementările stricte de mediu și politicile climatice globale implică un risc operațional și reputațional ridicat. Compania recunoaște că impactul nu este suficient de sever pentru a provoca distrugeri pe scară largă, dar semnificația acestei probleme rămâne neschimbată. Jurisdicțiile de reglementare pot introduce specificații ale produselor și amestecuri de combustibili regenerabili ca răspuns la schimbările climatice, prezentând riscuri operaționale și de conformitate semnificative pentru companiile de rafinare și marketing (R&M) precum KMGI. Oportunitate - Oportunitățile sunt în domeniul investițiilor în tehnologii cu emisii reduse de carbon, stocarea carbonului și hidrogenul.	În amonte, Operațiuni proprii, În aval	Risc provenit atât din impact, cât și din dependențe Oportunitate provenită din acțiunile de abordare a impactului	Scurt, mediu, lung
Adaptarea la schimbările climatice	Risc - Incapacitatea de a se adapta la pericolele generate de schimbările climatice poate prezenta riscuri fizice, cum ar fi potențiale perturbări ale siguranței proceselor de producție în cadrul KMGI, ceea ce ar putea duce la o încălcare a cerințelor legale pentru prevenirea riscurilor cu consecințe financiare negative.	În amonte, Operațiuni proprii, În aval	Risc provenit din impact	Mediu, Lung
Energie	Oportunitate - În calitate de producător și distribuitor de energie, KMGI recunoaște o oportunitate semnificativă în dinamica pieței, marcată de cererea în creștere de energie electrică și potențialul de investiții în tehnologii inovatoare pentru producția de energie cu emisii reduse de CO2.	În amonte, Operațiuni proprii, În aval	Oportunitate provenită din impact	Scurt, mediu, lung
Poluare			Sursă	Orizont de timp



Poluarea aerului	Risc potențial semnificativ - Deși KMGI adoptă cele mai bune tehnici disponibile (BAT) și respectă standardele UE privind poluarea fără a fi înregistrat depășiri ale limitelor de poluanți atmosferici, sunt luate în considerare riscurile depășirii acestor praguri, ceea ce poate avea consecințe financiare semnificative prin suspendarea activității de către autorități.	În amonte, Operațiuni proprii, În aval	Risc provenit din impact	Scurt, mediu, lung
Poluarea apei	Risc - Există un risc moderat asociat cu potențialul autorităților de a suspenda activitățile, în timp ce amenziile pentru încălcări nu sunt considerate semnificative.	În amonte, Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Scurt, mediu, lung
Poluarea solului	Risc - Există un risc moderat asociat cu operațiunile Rompetrol care poate afecta calitatea solului. Toate operațiunile care ar putea afecta solul sunt monitorizate și raportate în mod regulat. Riscul se referă în mod specific la cele 14 rezervoare de la rafinăria Vega, care acoperă o suprafață de aproximativ 82.450 m2. Aceste rezervoare sunt impermeabilizate cu straturi de sol compactat și bentonită. În prezent, rafinăria se află într-un proiect de remediere a rezervoarelor, unde deșeurile existente sunt tratate și depozitate în celule impermeabile conform Ordonanței Guvernului 757/2004.	În amonte, Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Scurt, mediu, lung
Substanțe care prezintă motive de îngrijorare	Risc - Riscurile sunt asociate cu substanțele provenite din eliberări accidentale: Eliberările de substanțe periculoase pot avea un impact grav asupra sănătății forței de muncă și asupra mediului.	În amonte, Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Mediu, Lung
Resursele de apă și marine		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp



Apa (ca resursă)	Risc - Companiile din industria de petrol și gaze se pot confrunta cu riscul unei disponibilități reduse a apei în funcție de locația lor, ceea ce duce la costuri aferente. Extragerea apei din regiunile cu stres hidric sau potențiala contaminare a apei poate crea, de asemenea, tensiuni cu comunitățile locale. Pentru KMGI, nu există preocupări serioase cu privire la disponibilitatea resurselor de apă (risc mediu-scăzut) pentru a avea un impact semnificativ financiar asupra KMGI, cu toate acestea, restricțiile autorităților pot fi un risc mediu pentru viitor.	În amonte, Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Scurt, mediu, lung
Utilizarea resurselor și economia circulară		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp
Deșeuri	Risc - Există un risc semnificativ asociat operațiunilor noastre care poate afecta calitatea solului. Toate operațiunile care ar putea afecta solul sunt monitorizate și raportate în mod regulat. Riscul se referă în mod specific la cele 14 rezervoare de la rafinăria Vega, care acoperă o suprafață de aproximativ 82.450 m2. Aceste lagune sunt impermeabilizate cu straturi de sol compactat și bentonită. În prezent, rafinăria este în curs de remediere.	În amonte, Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Scurt, mediu, lung



Forță de muncă proprie		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp
Condiții de muncă	Oportunitate - Prin prioritizarea siguranței lucrătorilor și menținerea unei culturi a siguranței, KMGI minimizează riscurile financiare generate de litigii, reduce costurile asociate fluctuației de personal, diminuează perioadele de inactivitate și îmbunătățește productivitatea.	Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din dependențe	Scurt, Mediu, Lung
Tratament și șanse egale pentru toți angajații.	Oportunitate - Reducerea costurilor legate de fluctuația de personal și reputația pozitivă a mărcii contribuie la stabilitatea financiară a KMGI , având în vedere că KMGI are politici împotriva muncii forțate, negocieri prin intermediul sindicatului, măsuri de sănătate și securitate în muncă implementate și alte politici și măsuri în vigoare.	Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din dependențe	Scurt, Mediu, Lung
Alte drepturi legate de muncă	Oportunitate - Reducerea costurilor legate de fluctuația de personal și reputația pozitivă a mărcii contribuie la stabilitatea financiară a KMGI, având în vedere că KMGI are politici în vigoare care asigură lipsa muncii forțate, negocierea prin sindicat, măsurile implementate de sănătate și securitate în muncă, programe de lucru flexibile și își propune să simplifice viața angajaților. În plus, aceste politici asigură confidențialitatea angajaților săi și participarea lor la sindicat. Politicile sunt revizuite și îmbunătățite în mod regulat.	Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din dependențe	Scurt, Mediu, Lung
Consumatori și utilizatori finali		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp
Impacturi legate de informații	Oportunitate - Există o oportunitate de nivel mediu asociată cu impactul legat de informații, inclusiv etichetarea și comunicările de marketing. Comunicarea este nerestricționată, promovând incluziunea socială, cu potențiale efecte financiare asupra notorietății mărcii, loialității și vânzărilor. În plus, menținerea integrității pieței și a transparenței în stabilirea prețurilor produselor poate atenua riscurile și responsabilitățile de reglementare pentru întreprinderile din sectorul petrolului și gazelor, protejând în același timp consumatorii de practicile de prețuri neloiale.	În aval	Oportunitate derivată din dependențe	Scurt, Mediu, Lung
Siguranța personală	Risc - Riscul scăzut asociat cu siguranța personală este deosebit de important în benzinăriile unde siguranța este critică. Datorită măsurilor de siguranță puse în aplicare de KMGI, nu au fost raportate incidente de incendiu. Măsurile de reglementare locale prezintă riscuri suplimentare de conformitate și juridice cu consecințe financiare.	În aval	Risc provenit din impact	Scurt, Mediu, Lung



Conduita în afaceri		Lanț valoric	Sursă	Orizont de timp
Cultura corporativă	Oportunitate - O cultură care implică și responsabilizează angajații și contractorii să lucreze cu managementul pentru a-și proteja propria sănătate, siguranță și bunăstare și pentru a preveni accidentele, contribuie la menținerea stabilității financiare.	Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din impact	Scurt, Mediu, Lung
Protecția avertizorilor	Oportunitate - Politica de protecție a avertizorilor de integritate a KMGI responsabilizează angajații, furnizorii, clienții, colaboratorii sau orice altă terță parte să își exprime îngrijorările sau plângerile cu bună credință. Această politică ce asigură confidențialitatea și protejează persoanele de represalii, contribuie la menținerea stabilității financiare.	În amonte, Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din impact	Scurt, Mediu, Lung
Managementul relațiilor cu furnizorii	Risc - Există un risc de nivel scăzut asociat cu gestionarea relațiilor cu furnizorii, deoarece KMGI își propune să mențină relații pozitive și să evite pierderea furnizorilor. Întreprinderile trebuie să echilibreze eficient aceste priorități pentru a susține relații favorabile cu clienții, autoritățile de reglementare și acționarii, asigurând în același timp eficiența operațională și profitabilitatea. În cazul în care relațiile cu un furnizor sunt întrerupte, există clauze contractuale pentru a atenua impactul financiar semnificativ.	În amonte, Operațiuni proprii	Oportunitate derivată din dependențe	Mediu, Lung
Evitarea corupției și a mitei	Risc - Riscul asociat cu mita și corupția în cadrul KMGI nu este semnificativ. Cu toate acestea, potențialele riscuri reputaționale pot conduce la pierderea relațiilor cu furnizorii. Acestea afectează reputația KMGI și încalcă cerințele legale.	Operațiuni proprii	Risc provenit din impact	Mediu, Lung

Note privind IRO-urile: E4 – Biodiversitate – Pe baza studiilor de mediu efectuate și a autorizațiilor emise pentru operațiunile Rompetrol, nu au fost identificate impacturi semnificative asupra biodiversității în cadrul operațiunilor noastre proprii sau al activităților din aval. În ceea ce privește lanțul valoric, achiziția țițeiului se realizează printr-un terminal petrolier alimentat de multiple surse din amonte, predominant situate în Kazahstan. Informațiile detaliate legate de biodiversitate la anumite situri de extracție sau foraj rămân limitate din cauza structurii lanțului de aprovizionare. Principalul nostru furnizor contractual nu a raportat pierderi de biodiversitate sau probleme de mediu aferente zonelor de extracție ale furnizorilor săi din amonte. În plus, având în vedere baza diversificată de surse din amonte și disponibilitatea unor opțiuni alternative de aprovizionare, nu au fost identificate riscuri sau oportunități materiale legate de biodiversitate în această etapă.

E5 – Materii prime – Țițeiul reprezintă materia primă principală (feedstock) a Grupului și este furnizat de multiple surse din amonte, predominant provenind din Kazahstan. Deși utilizarea țițeiului contribuie în mod inerent la epuizarea unei resurse naturale neregenerabile, acest impact nu este considerat semnificativ la nivelul geografic al Kazahstanului, având în vedere disponibilitatea și amploarea rezervelor dovedite. Din perspectivă de business, disponibilitatea suficientă a aprovizionării și aranjamentele de achiziție diversificate atenuază constrângerile potențiale legate de raritatea resurselor. În consecință, nu au fost identificate riscuri sau oportunități financiare materiale în legătură cu țițeiul sau alte fluxuri de resurse. Epuizarea potențială a resurselor de țiței nu este considerată materială pentru operațiunile sau perspectiva strategică a Rompetrol. În urma consultărilor interne și a rezultatelor Evaluării Dublei Semnificații, acest subiect nu a fost identificat ca impact, risc sau oportunitate materială pentru Grup, având în vedere condițiile actuale ale pieței, disponibilitatea resurselor și structura de aprovizionare.



1.5.5 Politici MDR-P– Politici adoptate pentru gestionarea aspectelor de durabilitate materiale

Rompetrol gestionează temele materiale printr-o serie de politici și procese aprobate intern, fie în cadrul fiecărei subsidiare, fie la nivel de Grup, în funcție de subiectul specific. Aceste politici și procese pot varia în funcție de nivelul de pregătire al fiecărei companii în materie de durabilitate. Totuși, obiectivul este implementarea unei abordări structurate la nivelul întregului Grup și dezvoltarea unor politici și proceduri specifice, adaptate fiecărei teme materiale.

Unele politici relevante sunt incluse în sistemele de management ISO ale companiilor și asigură conformitatea cu cerințele legale și alinierea la cele mai bune practici internaționale. Politicile și acțiunile necesare pentru fiecare temă materială sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS.

În cazul în care nu există politici sau acțiuni adoptate și incluse în documentele interne, compania a menționat acest lucru și poate oferi un interval de timp în care intenționează să le adopte.

1.5.6 Acțiuni MDR-A – Acțiuni și resurse privind aspectele de durabilitate materiale

Acțiunile necesare pentru fiecare temă materială sunt prezentate în secțiunile raportului ESRS. Dacă este cazul, se specifică dacă implementarea unui plan de acțiune necesită cheltuieli operaționale semnificative (OPEX) și/sau cheltuieli de capital semnificative (CAPEX), în raportul asociat taxonomiei, unde este furnizată valoarea resurselor financiare actuale și este explicat modul în care acestea se raportează la cele mai relevante valori prezentate în situațiile financiare.

1.5.7 Indicatori MDR-M – Indicatori privind aspectele de durabilitate materiale

Indicatorii și țintele pentru aspectele de durabilitate semnificative sunt detaliați în secțiunile raportului, alocate fiecărei teme materiale (subiect ESRS relevant). Dacă nu au fost adoptați indicatori și ținte, Rompetrol oferă motivele pentru acest lucru și poate furniza un calendar pentru adoptarea lor.

1.5.8 Ținte MDR-T – Monitorizarea eficacității politicilor și acțiunilor prin intermediul țăintelor

Rompetrol monitorizează eficacitatea acțiunilor sale de abordare a impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative prin monitorizare anuală a performanței și raportarea privind durabilitatea, inclusiv performanța indicatorilor utilizați în acest scop, astfel cum sunt prezentați în secțiunea raportului – Cerințe de prezentare a informațiilor din ESRS acoperite de raportarea consolidată privind durabilitatea a Grupului.

Performanța, indicatorii și țintele pentru fiecare temă materială (subiect ESRS relevant) a Rompetrol sunt detaliate în secțiunile raportului ESRS. Dacă nu sunt adoptate ținte măsurabile, orientate pe rezultate și încadrate în timp, calendarul de adoptare este prezentat în secțiunile relevante ale raportului, inclusiv situațiile în care astfel de ținte nu vor fi stabilite și motivele pentru care compania nu intenționează să le stabilească. Este indicat dacă și cum este monitorizată eficacitatea politicilor și acțiunilor aferente fiecărei teme materiale.



Țintele de mediu ale Rompetrol Rafinare SA și ale entităților afiliate

Indicator	Anul de referință 2022	Actual 2024	Actual 2025	Țintă 2026	Țintă 2030	Țintă 2040	Țintă 2050
Emisii GES – Emisii Scop 1, tCO ₂	927.010	721.916	1.014.513	-16,7	-12,8	-16,3	-18,4
Emisii GES – Emisii Scop 2 (bazate pe locație), tCO ₂	6.563	66.964	228.382	-1	-2%	-5%	-5%
Emisii GES – Emisii Scop 2 (bazate pe piață), tCO ₂	-	116.974	149.166	-1%	-2%	-5%	-5%
Emisii GES – Emisii Scop 3, tCO ₂	2024 retratat va fi baza de reducere	16.172.135*	16.511.222				TBD
Energie – Consum total de energie, MWh (RRC)	4.698.263	3.920.718	4.731.141	-1%	-2%	-3%	-3%
Consum de apă, milioane de litri (RRC)	2.781	2.515	3.616	-7%	-13%	-21%	-21%
Rata de valorificare a deșeurilor, % (RRC)	92%	81%	93%	>90%			
Scurgeri semnificative	0	0	0	0	0	0	0
Sesizări de mediu	0	0	0	0	0	0	0

Note-

*Emisiile Scop 3 pentru 2024, retratate, provin din recalcularea cantităților aferente Categoriei 1, în linie cu abordarea din 2025 pentru asigurarea comparabilității, precum și din includerea suplimentară a 4,3 milioane tCO₂e aferente Categoriei 11 din tranzacții cu părți afiliate, anterior excluse.

2022 reprezintă anul de referință pentru măsurători, fiind primul nostru an cu Raportarea privind Durabilitatea auditată (totuși, pentru Scop 3, anul de bază va fi reprezentat de calculele aferente anului 2024, retratate).

În 2024, în perioada 8 martie – 12 mai, a fost realizată oprirea generală planificată (General Turnaround) la rafinăria Petromidia, ceea ce s-a reflectat în volume mai reduse de materii prime procesate.

În 2025, volumul total procesat al Rafinăriei s-a menținut la un nivel ridicat (5,89 mil. t față de 5,26 mil. t în anul de bază 2022), ca urmare a creșterii cererii din piață și a prețurilor atractive, contribuind la optimizarea performanței economice a unității de producție.

Note privind stabilirea Țintelor:

- Se preconizează că nu va avea loc o creștere semnificativă a emisiilor de CO₂ în perioada 2026–2050. Țintele de reducere a emisiilor Scop 1 pentru 2026–2030 au fost calculate pe baza planului de afaceri pe cinci ani, presupunând implementarea măsurilor de eficiență energetică și punerea în funcțiune a proiectului de co-procesare începând cu anul 2028. Țintele Scop 1 pentru 2040 și 2050 au fost stabilite având în vedere implementarea măsurilor de eficiență energetică, co-procesarea biocombustibililor, proiectul de Hidrogen Verde și noua unitate SAF. Pentru Scop 2, se presupune că toate entitățile afiliate vor achiziționa energie electrică de la furnizori de energie verde. Compania este angajată să abordeze și să reducă emisiile de CO₂ Scop 3 materiale prin implicarea lanțului valoric și măsuri direcționate de



decarbonizare (implicarea furnizorilor, achiziții cu emisii reduse, optimizarea logisticii și dezvoltarea de produse cu amprentă carbon mai scăzută).

- Compania are ca obiectiv să reducă consumul de energie prin proiecte de eficiență energetică și optimizări la nivel de unitate, cu un accent deosebit pe rafinăria Petromidia, cea mai mare entitate consumatoare de energie din Grup.
- RRC își asumă să reducă consumul de apă și să atingă o reducere de 21% a consumului de apă brută până în 2050. Inițiativele planificate la Rafinare includ: o nouă pompă în sistemul de apă reutilizabilă, o nouă stație de pompare a apei brute la Carasu, înlocuirea conductei principale pentru apă de incendiu și modernizarea conductelor de distribuție a apei potabile și a apei brute.
- RRC își asumă să mențină o rată de valorificare a deșeurilor de peste 90%, asigurând reutilizarea, reciclarea sau valorificarea majorității deșeurilor operaționale, în conformitate cu principiile BAT (Best Available Techniques). Practicile de gestionare a deșeurilor sunt monitorizate, revizuite și îmbunătățite regulat pentru a maximiza valorificarea, a reduce depozitarea la groapă și a susține economia circulară.
- Compania își asumă să atingă obiectivul de zero scurgeri semnificative, susținut prin procese robuste de monitorizare, raportare și atenuare. Sunt implementate măsuri de îmbunătățire continuă pentru a obține o reducere anuală a volumului total de scurgeri.
- Scurgerile sunt definite ca eliberări neintenționate sau accidentale de petrol, substanțe chimice, carburanți, ape uzate sau alte substanțe periculoase ori poluante provenite din activități operaționale și eliberate în mediu, inclusiv în sol, ape de suprafață, ape subterane sau aer, cu potențial de impact asupra mediului, sănătății, siguranței sau conformității reglementate. Conform ghidajelor IOGP, scurgerile de hidrocarburi și substanțe chimice de 1 baril (aproximativ 159 litri) sau mai mult trebuie raportate, cu categorii suplimentare de severitate la pragurile de 10 și 100 de barili.
- Ne propunem să menținem zero sesizări de mediu prin prevenirea și abordarea proactivă a impacturilor de mediu asociate operațiunilor. Sesizările de mediu includ plângeri sau preocupări ale părților interesate externe legate de poluare, scurgeri, gestionarea deșeurilor, emisii, zgomot sau impacturi asupra solului și apei. Acest obiectiv este susținut de mecanisme formale de sesizare care asigură înregistrarea, investigarea și soluționarea promptă a tuturor cazurilor, împreună cu implicarea continuă a părților interesate, sisteme eficiente de management de mediu și monitorizare regulată a performanței.



INFORMAȚII DESPRE MEDIU

2 SCHIMBĂRILE CLIMATICE

ESRS E1

2.1 Orientare strategică și concepte pentru protecția climei

2.1.1 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

ESRS 2 SBM 3, IRO-1

Riscurile Rompetrol în operațiuni

Riscurile asociate **Rompetrol** sunt integrate în Profilul de Risc al Grupului KMG International, care include și procesul de management ESG, reglementat printr-o procedură dedicată. Această procedură acoperă componenta de risc climatic, incluzând atât riscurile fizice (ex.: valuri de căldură, inundații, fenomene meteorologice severe), cât și riscurile de tranziție (ex.: prețul carbonului, modificări de reglementare), evaluate printr-o metodologie de evaluare prin scoruri, standardizată, aliniată la ESRS E1. Pilon central pentru reziliența strategică este sistemul de Enterprise Risk Management (ERM), care oferă structuri și instrumente pentru identificarea, evaluarea, monitorizarea și raportarea riscurilor ESG, în acord cu ISO 31000.

Impacturi, riscuri și oportunități materiale

Demersurile de integrare a considerentelor de durabilitate în sistemele existente de management al riscurilor au fost demarate în paralel cu dezvoltarea politicilor și reglementărilor necesare pentru a aborda riscurile climatice. În 2025, toate entitățile din aria de raportare au elaborat registre de risc ESG care includ riscuri climatice materiale (fizice și de tranziție), teme relevante de mediu, precum și componente sociale și de guvernantă. Aceste riscuri au fost analizate împreună cu responsabilii de activitate și se află în diferite etape de evaluare și definire a măsurilor de atenuare. La nivelul Rompetrol Rafinare și al companiilor afiliate, registrele includ aproximativ 204 teme aflate în monitorizare și evaluare. Având în vedere că mediile interne și externe sunt foarte dinamice, procesul de identificare, evaluare și monitorizare a riscurilor este unul continuu, care va fi desfășurat și în anii următori și va fi actualizat și îmbunătățit în mod regulat conform procedurilor noastre.

Rompetrol Rafinare este integrată în strategia Grupului KMG, axată pe măsuri de decarbonizare și tranziția de la un model tradițional de petrol și gaze către un portofoliu diversificat. Evaluarea inițială realizată asupra Rompetrol Rafinare și a companiilor afiliate a identificat impacturi relevante asupra operațiunilor, determinând efectuarea unei analize mai cuprinzătoare pentru identificarea și abordarea atât a riscurilor fizice, cât și a celor de tranziție.

Evaluarea de dublă semnificație a implicat un proces structurat care a cuprins: identificarea și cartografierea părților interesate interne și externe; organizarea unui workshop intern cu reprezentanți din zone operaționale și funcționale cheie pentru evaluarea fiecărei teme ESRS din perspectiva impacturilor de mediu și sociale, precum și posibilelor efecte financiare; revizuirea și validarea rezultatelor consultărilor anterioare cu părțile interesate externe; analiză comparativă la nivelul industriei; analiza documentelor strategice corporative și a reperelor sectoriale relevante; validarea finală de către conducere.

Lista finală a temelor materiale a fost stabilită pe baza semnificației impacturilor, riscurilor și oportunităților, în conformitate cu principiile de dublă semnificație ESRS. Secțiunea 1.5.4, prezentată anterior, sintetizează IROurile asociate schimbărilor climatice, rezultate din analiza de dublă semnificație.

Secțiunea *Impactul, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea lor cu strategia și*



modelul de afaceri prezentate mai sus, rezumă IRO-urile semnificative privind schimbările climatice care au reieșit din analiza de dublă semnificație efectuată.

Recunoașterea riscurilor legate de schimbările climatice

O evaluare a riscurilor climatice și a vulnerabilității a fost realizată pentru principalele situri de producție ale Rompetrol – respectiv cele două rafinării din România - care reprezintă nucleul activităților operaționale ale Grupului. Analiza a avut în vedere și aspecte de-a lungul lanțului valoric, inclusiv distribuția și utilizarea produselor. Scopul acestei evaluări a fost de a înțelege evoluția actuală și viitoare a factorilor de risc care pot influența operațiunile Rompetrol. Această evaluare a fost realizată utilizând proiecții climatice în cadrul unei serii de scenarii viitoare, în concordanță cu durata de viață estimată a activității acestor rafinării, de aproximativ 25 de ani.

Scenariile viitoare au inclus mai multe „Representative Concentration Pathways” (RCP), stabilite de Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC), și anume **RCP2.6** (scenariul cel mai redus, în termeni de forțare radiativă, dintre cele patru traiectorii reprezentative de concentrație), **RCP4.5** (un scenariu care stabilizează forțarea radiativă la 4,5 W/m² în anul 2100, fără a depăși vreodată această valoare), **RCP6.0** (folosește o rată ridicată de emisii de gaze cu efect de seră și este un scenariu de stabilizare în care forțarea radiativă totală este stabilizată după anul 2100 prin utilizarea unui ansamblu de tehnologii și strategii pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră) și **RCP8.5** (se referă la concentrația de carbon care generează o încălzire globală medie de 8,5 W/m² la nivelul planetei; traiectoria RCP 8.5 conduce la o creștere a temperaturii de aproximativ 4,3°C până în 2100, raportat la temperaturile pre-industriale). Aceste traiectorii descriu diferite scenarii climatice viitoare, toate fiind considerate posibile în funcție de volumul de gaze cu efect de seră (GES) din anii următori.

Conform TCFD Handbook, **există două tipuri principale de riscuri climatice**: riscuri legate de tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon și riscuri legate de impacturile fizice ale schimbărilor climatice. Riscurile de tranziție - riscuri de natură reglementară, de piață, tehnologică și reputațională - sunt asociate provocărilor tranziției către o economie cu emisii scăzute (sau zero) de carbon. Riscurile fizice sunt legate de impactul direct al schimbărilor climatice asupra activității și pot fi generate de evenimente (acute) sau pot reprezenta modificări pe termen lung (cronice) ale tiparelor climatice.

Riscuri și oportunități fizice

Pornind de la riscurile fizice (acute sau cronice) definite de TCFD, au fost identificate acele riscuri climatice care pot afecta performanța activității economice a Rompetrol pe durata de viață anticipată a acesteia. În cadrul analizei, **riscurile climatice și vulnerabilitățile au fost evaluate și structurate în funcție de probabilitatea și intensitatea impactului**.

Vulnerabilitatea Grupului reprezintă o combinație a două aspecte:

- 1) Sensibilitatea - gradul în care componentele activității Rompetrol sunt sensibile la riscurile climatice;
- 2) Expunerea - probabilitatea ca aceste riscuri să se manifeste în locații, atât în prezent, cât și în viitor.

Aceste două aspecte pot fi evaluate detaliat, separat sau împreună. În funcție de amplasarea entităților, unele dintre riscurile climatice specifice pot fi considerate relevante sau nu în analiza de sensibilitate.

În general, România este vulnerabilă la mai multe riscuri climatice și geologice naturale: inundații, alunecări de teren, secetă, temperaturi extreme, precum și cutremure. Având în vedere că schimbările climatice contribuie la creșterea riscului de dezastre, managementul riscurilor de dezastre devine o componentă vitală și urgentă.



Variabilele climatice și riscurile incluse în studiile de vulnerabilitate climatică și în evaluările de risc au fost:

- Secete și valuri de căldură
- Schimbări sistematice pe termen lung în tiparele climatice
- Creșterea estimată a nivelului mării
- Valuri de frig
- Fenomene meteo extreme
- Vânt
- Stres hidric
- Modificări ale precipitațiilor, umidității solului și umidității aerului
- Incendii de pădure și vegetație
- Alunecări de teren și cutremure

Din cauza caracteristicilor geografice ale țării analizate – România, precum și proiecțiilor climatice, aceste **pericole climatice fizice au fost evaluate ca riscuri de nivel mediu**. Deși unele măsuri de contracarare sunt deja implementate, există numeroase oportunități de dezvoltare pentru a combate prognozele tot mai îngrijorătoare privind clima viitorului.

Vulnerabilitatea climatică a fost evaluată luând în considerare atât expunerea, cât și sensibilitatea activităților și locațiilor Grupului KMGI la mai mulți factori de risc climatic. Cei mai importanți factori de risc climatic rezultați în urma studiului au fost: alunecările de teren, cutremurele, inundațiile și ploile torențiale, secetele și valurile de căldură, precum și creșterea estimată a nivelului mării.

Rezumatul evaluării vulnerabilității

		Expunere (climat actual + viitor)		
		Mare	Medie	Mică
Sensibilitate	Mare			Incendii de pădure
	Medie		Alunecări de teren, Cutremure	Creșterea estimată a nivelului mării Inundații și ploi torențiale
	Mică			Modificări ale precipitațiilor medii, umidității solului și umidității aerului Secetă/Valuri de căldură

mică	medie	mare

Pe baza analizelor de senzitivitate, expunere și vulnerabilitate, nu au fost identificate pericole potențiale semnificative, având în vedere măsurile deja implementate la nivelul fiecărui sit în parte.

Un risc acut potențial identificat și evaluat la nivelul entității Rompetrol Rafinare SA este asociat unor pericole precum alunecările de teren și cutremurele, care reprezintă manifestări concrete ale riscului fizic legat de climă identificat la nivel de Grup - anume potențiala incapacitate de a se adapta adecvat la pericolele climatice în evoluție, cu impact posibil asupra siguranței și continuității proceselor de producție și cu potențial risc de neconformitate față de cerințele de prevenire a riscurilor.

Acest risc este în prezent atenuat prin măsuri implementate încă din stadiile de construcție ale clădirilor de pe amplasament, unde cerințele seismice și considerentele de stabilitate au fost integrate în standardele de proiectare, precum și prin dotarea instalațiilor cu sisteme adecvate de siguranță și



stingere a incendiilor. Aceste măsuri asigură faptul că riscul fizic descris la nivel de entitate este gestionat în aliniere cu procedurile climatice de la nivel de Grup.

În **România**, riscul acut de incendii de pădure este redus prin măsurile impuse de Legea 48/2008 privind gestionarea durabilă a pădurilor, care obligă la aplicarea și respectarea unor norme specifice de prevenire și stingere a incendiilor, aprobate prin ordin al conducătorului autorității publice centrale /responsabile de silvicultură. Aceste măsuri (proceduri de urgență, sistem de stingere a incendiilor, proceduri și prevederi ISU) reduc riscul final (vulnerabilitatea pădurilor la incendii) la nivel mediu.

Riscurile fizice identificate sunt încadrate atât ca acute, cât și cronice și sunt descrise și analizate în detaliu în Registrul de risc ESG al fiecărei entități. Măsurile de atenuare sunt prezentate și pregătite pentru fiecare risc aferent.

Riscuri și oportunități de tranziție și riscuri financiare potențiale

A fost realizată o analiză menită să evalueze poziționarea noastră în raport cu riscurile de tranziție și să detalieze modul în care diferitele categorii ale acestor riscuri ne-ar putea afecta. Riscurile de tranziție analizate au inclus: modificări de reglementare, schimbări de piață, evoluții tehnologice, perturbări în lanțul de aprovizionare, factori financiari, provocări operaționale, aspecte reputaționale, implicații juridice și efecte asupra angajaților și forței de muncă.

Am identificat prețul carbonului, sursele primare de energie și volumul certificatelor (cotărilor) achiziționate ca fiind indicatori critici care necesită o atenție deosebită pentru Grup.

Efectele financiare estimate au fost evaluate pe baza analizei de scenarii efectuate pentru riscurile de tranziție pe termen scurt, mediu și lung, pentru perioada 2023–2060:

- NDC (*Nationally Determined Contributions* - Contribuții stabilite la nivel național) - Plan de acțiune care vizează reducerea emisiilor și adaptarea la impacturile climatice. NDC stabilește ținte specifice de reducere a emisiilor la nivel de țară, pentru adaptarea la impacturile climatice.
- Sub 2°C - Scenariu care presupune o înăsprire graduală a reglementărilor climatice. În acest scenariu, probabilitatea de a limita încălzirea globală la 2°C este estimată la 67%.
- Tranziție întârziată - Scenariu care presupune că emisiile anuale nu vor scădea până în 2030, fiind urmate de o înăsprire bruscă a reglementărilor privind carbonul.
- Net zero - Scenariu care are ca obiectiv limitarea încălzirii globale la 1,5°C prin reglementări climatice stricte și atingerea neutralității emisiilor nete de CO₂ până în jurul anului 2050.

Procesul de management al riscurilor ESG este un proces continuu supus revizuirii și îmbunătățirii permanente.

În conformitate cu evaluarea de risc realizată, a fost identificată o serie de riscuri de tranziție în legătură cu operațiunile noastre:

Tip de risc	Nume risc	Descriere
Reglementare	Neconformitatea cu cerințele de reglementare emergente	Risc de neconformitate cu legislația de decarbonizare în evoluție emisă de UE și guvernele locale în jurisdicțiile în care compania operează (de ex. CSRD, ETS2, RED III, mandate SAF în România).
Strategic	Risc de adaptare strategică și tehnologică insuficientă la tranziția energetică și la cerințele de inovație cu emisii reduse de carbon	Risc de incapacitate de a implementa mecanisme de preț al carbonului pentru reducerea emisiilor GES, de a orienta consumul de energie către surse cu emisii mai reduse, de a adopta soluții de eficiență energetică, de a încuraja măsuri sporite de eficiență în utilizarea apei și de a promova practici de utilizare mai sustenabilă a terenurilor.
Strategic	Risc de creștere a costurilor pentru conformarea de mediu și	Modelele tradiționale bazate pe combustibili fosili sunt amenințate de dezvoltarea și utilizarea tehnologiilor emergente precum energia din surse regenerabile,



	de perturbare a modelului de business tradițional	stocarea în baterii, soluțiile de eficiență energetică și captarea și stocarea carbonului.
Operațional	Creșterea consumului de energie, cu impact în scăderea eficienței energetice	Risc de creștere a consumului de energie în operațiunile Grupului, în special în rafinărie - fie din cauza infrastructurii îmbătrânite, a controlului suboptim al proceselor sau a întârzierii modernizărilor - ceea ce conduce la scăderea eficienței energetice generale. Pe măsură ce unitățile cu consum ridicat de energie (de ex. coloane de distilare, hidrocrackere, reformere) utilizează mai mult combustibil sau electricitate fără o creștere proporțională a producției, performanța energetică a rafinării se poate deteriora. Acest lucru poate duce la ineficiențe de proces, degradarea echipamentelor, presiune de reglementare și expunere la costul carbonului.
Operațional	Risc de expunere la litigii legate de climă	În ultimii ani s-a înregistrat o creștere a numărului de procese legate de climă, inițiate de proprietari, municipalități, state, asigurători, acționari și organizații de interes public. Pe măsură ce valoarea pierderilor și pagubelor generate de schimbările climatice crește, este probabil să crească și riscul de litigii.
Piață	Risc de creștere a competitivității pe piața energiei din surse regenerabile	Cererea tot mai mare ca operatorii economici să utilizeze energie din surse regenerabile încurajează potențiali noi operatori să ofere soluții de energie curată și să concureze cu actorii tradiționali.
Financiar	Risc de credit asociat tranziției către energie verde	Risc de diminuare a bonității ca urmare a impacturilor tranziției climatice, cum ar fi întreruperi de activitate, deteriorarea activelor, active blocate (<i>stranded assets</i>) și creșterea costurilor de conformare. Acești factori pot eroda profitabilitatea, reduce veniturile și slăbi poziția financiară a entităților afectate – crescând, în final, probabilitatea de neplată și expunerea la pierderi din credit.

Riscurile climatice principale și impactul lor potențial asupra performanței noastre financiare pe termen mediu și lung sunt identificate, analizate și descrise în Registrul de risc ESG. Scopul rezultatelor și al datelor înregistrate în registru, revizuite și actualizate periodic, este de a fundamenta deciziile privind cheltuielile de capital viitoare și direcțiile operaționale, asigurând reziliența noastră în fața volatilității climatice.

Această abordare ascendentă și descendentă garantează faptul că riscurile, incluzând riscuri politice, juridice, financiare, tehnologice, de piață și riscuri climatice acute, sunt pe deplin monitorizate și documentate la toate nivelurile operațiunilor noastre. Scopul analizelor și evaluărilor de risc este de a defini și stabili strategii specifice de atenuare și adaptare. Aceste strategii au ca obiectiv îmbunătățirea rezilienței operaționale, protejarea activelor împotriva daunelor climatice și asigurarea continuității afacerii în condiții de volatilitate climatică.

Tranziția către o economie cu emisii reduse de carbon poate implica schimbări ample la nivel de politici, legislație, tehnologie, piață și reputație pentru a răspunde cerințelor de atenuare și adaptare la schimbările climatice. În funcție de natura, viteza și concentrarea acestor schimbări, riscurile de tranziție pot prezenta diferite niveluri de risc financiar și reputațional pentru organizații.

Rompetrol se implică activ în inițiative care nu doar abordează riscurile pe termen scurt, ci și valorifică oportunitățile pe termen lung prin dezvoltarea de produse și servicii noi.



Tip	Proiect
Hidrogen	Instalație de producție a hidrogenului
Infrastructura de încărcare a vehiculelor electrice	Stații de încărcare pentru vehicule electrice pe rețeaua CNAIR1 (perioada de referință 15 ani)
Biocombustibil	Unitate de producție HVO/SAF
Biocombustibil	Co-procesare avansată a biodiesel-ului la fabrica Petromidia
Energie regenerabilă	Proiecte fotovoltaice la rafinăriile Petromidia și Vega

2.1.2 Politici

ESRS E1-2

Politica noastră de Grup KMG I privind ESG și managementul riscurilor legate de schimbările climatice este concepută pentru a ghida acțiunile noastre pentru a se alinia la cele mai bune practici și standarde din industrie, fiind aplicabilă tuturor companiilor din Grup, inclusiv Rompetrol Rafinare SA și filialelor sale. Această politică descrie modul în care integrăm aspectele ESG în procesul nostru de investiții și prezintă practicile ESG.

Ne orientăm către reducerea impactului nostru climatic și de mediu, promovarea responsabilității sociale și asigurarea unor practici solide de guvernare în toate aspectele operațiunilor noastre.

Principiile de bază care ne ghidează abordarea includ:

- **Conformarea cu reglementările și standardele:** Respectăm cu strictețe toate reglementările de mediu și standardele din industrie relevante, depunând eforturi pentru a depăși aceste repere ori de câte ori este posibil, pentru a asigura cel mai ridicat nivel de protecție a mediului.
- **Managementul riscurilor:** Prin identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor de mediu asociate operațiunilor noastre, am instituit procese cuprinzătoare pentru a preveni și a ne proteja împotriva potențialelor impacturi negative asupra mediului.
- **Îmbunătățirea continuă:** Angajamentul nostru de a îmbunătăți performanța de mediu se reflectă în monitorizarea regulată, adoptarea de noi tehnologii și implementarea de bune practici menite să reducă amprenta noastră ecologică.
- **Implicarea părților interesate:** Menținem canale deschise de comunicare cu comunitățile locale, grupurile de mediu și autoritățile de reglementare pentru a aborda preocupările, a integra feedbackul și a promova eforturi comune în direcția unor practici de mediu sustenabile.
- **Transparența:** Rompetrol își asumă o comunicare clară privind performanța de mediu, raportând periodic progresul în atingerea obiectivelor de durabilitate și informând publicul cu privire la riscurile potențiale și măsurile de siguranță.

La nivel de Grup, precum și la nivel de entitate, în cadrul fiecărei entități Rompetrol, managementul a stabilit și implementat politici și reguli în domeniile QHSE, securității și energiei, pe parcursul anului de raportare. Stabilirea politicilor a ținut cont de:

- situația națională și internațională
- adecvarea la scopul și contextul Rompetrol Rafinare S.A. și al filialelor;
- obligațiile de conformitate și legislația aplicabilă;
- cerințele impuse de părțile interesate;



- cerințele de durabilitate pentru produse;
- cerințele privind evaluarea îndeplinirii obligațiilor de conformitate și corectarea neconformităților;
- resursele necesare;
- nivelul dorit de satisfacere a cerințelor clientului;
- natura și tipurile de riscuri și oportunități identificate, pentru a asigura protecția mediului și prevenirea poluării, protecția, participarea și consultarea lucrătorilor și implementarea măsurilor de eficiență energetică;
- oportunitățile și cerințele de îmbunătățire continuă a eficacității sistemului implementat.

Politicile companiei sunt comunicate tuturor angajaților și sunt disponibile părților interesate. Politicile sunt revizuite periodic pentru a ne asigura că rămân relevante și adecvate.

La nivelul fiecărei companii există o politică elaborată (Politica QHSE), care promovează adoptarea practicilor necesare pentru identificarea, evaluarea și managementul proceselor și al riscurilor asociate, precum și evaluarea periodică a aspectelor de mediu, cu o preocupare constantă pentru minimizarea impactului acestora asupra mediului și promovarea adoptării principiilor de durabilitate în activitatea desfășurată (prevenirea poluării, reducerea emisiilor, utilizarea eficientă a resurselor, gestionarea eficientă a deșeurilor etc.).

În mod particular, Rompetrol Rafinare SA are și o Politică Energetică, ce promovează o atitudine responsabilă față de mediul înconjurător și susține conceptul de dezvoltare durabilă prin îmbunătățirea proceselor în toate domeniile de activitate, inclusiv în domeniul managementului energiei.

2.1.3 Acțiuni

ESRS E1-3

Acțiunile cheie aplicate în anul de raportare și acțiunile planificate pentru a aborda schimbările climatice sunt prezentate mai jos. Planul nostru de tranziție este integrat și aliniat strategiei de business și planificării financiare. Pe măsură ce continuăm să raportăm în conformitate cu Regulamentul Delegat (UE) 2021/2139, ne așteptăm ca tranziția către o economie sustenabilă să evolueze în timp prin creșterea fondurilor investite în activități sustenabile. Pentru a sprijini această tranziție, monitorizăm progresul activităților noastre.

Un pachet de **proiecte de decarbonizare** a fost dezvoltat pentru a sprijini tranziția către producția de energie regenerabilă și alinierea la obiectivele de durabilitate. Pachetul include:

- co-procesarea biodiesel-ului;
- co-procesarea combustibilului sustenabil pentru aviație (SAF);
- hidrogen verde;
- producția de biodiesel și SAF (instalație dedicată);
- parcuri fotovoltaice;
- captarea și stocarea carbonului.

În conformitate cu MDR-A, acțiunile principale desfășurate în anul de raportare și planurile pentru a aborda schimbările climatice includ:

- **Producție de energie regenerabilă și biocombustibili (co-procesare Biodiesel / SAF)**
Proiectele de co-procesare reprezintă prima etapă a strategiei noastre de decarbonizare. La Rafinăria Petromidia sunt analizate soluții avansate de co-procesare a biodieselului și a combustibilului sustenabil pentru aviație (SAF). În acest sens, au fost contractate două studii tehnice – unul pentru biodiesel avansat și unul pentru SAF. Co-procesarea rămâne o prioritate, cu un volum anual estimat de aproximativ 60.000 tone materie primă. Aceste inițiative sunt principalele direcții de investiții în energie regenerabilă și biocombustibili și sunt aliniate obiectivelor României în materie de durabilitate.
- **CCS – Captarea și stocarea carbonului**



Proiectul CCS se află în etapa de evaluare, analizându-se fezabilitatea tehnică și financiară a implementării captării de carbon pentru sursele de emisii de la Petromidia și rutele de transport, precum și identificarea tehnologiilor adecvate de captare.

- **Producția de SAF (Sustainable Aviation Fuel)**

Studiul de fezabilitate pentru o instalație de producție SAF și HVO a fost finalizat cu succes, confirmând fezabilitatea tehnică și perspectiva economică pozitivă. Rezultatele studiului susțin decizia de investiție pentru avansarea proiectului către etapa următoare. Proiectul este în linie cu RED III și ReFuelEU Aviation și va permite respectarea obligațiilor viitoare privind amestecarea avansată a biocombustibililor.

- **Proiecte fotovoltaice – Rafinările Petromidia și Vega**

Pentru a crește eficiența energetică și ponderea energiei regenerabile pentru autoconsum, compania evaluează dezvoltarea a două proiecte fotovoltaice. Rafinăria Petromidia - construcția unei centrale fotovoltaice 9.4 MW dedicate pentru autoconsum și Rafinăria Vega - dezvoltarea unui parc fotovoltaic 4.8 MW cu sistem de stocare pentru autoconsum. Studiile de fezabilitate pentru ambele proiecte sunt finalizate, iar aprobările interne sunt în curs pentru trecerea la faza de proiectare și implementare.

Costurile semnificative de CapEx și OpEx necesare pentru a implementa acțiunile planificate sunt incluse în Anexa 1, prezentate conform cerințelor Taxonomiei UE.

Operațiuni de rafinare - Acțiunile de atenuare a schimbărilor climatice includ:

- Gestionarea emisiilor de GES: implementarea de tehnologii și practici pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în operațiunile proprii și în lanțul valoric.
- Proiecte de reducere a emisiilor:
 - Inițiativele de îmbunătățire a eficienței energetice și proiectele de tip CapEx implementate în timpul reviziei generale a rafinăriei au fost:
 - optimizarea consumului de abur în coloanele de stripare și separare din instalațiile de cracare catalitică, hidrodesulfurare a distilatului în vid, fracționare gazoasă și în coloana de separare propan-propilenă din secția de petrochimică;
 - proiecte de tip CapEx cu impact în reducerea emisiilor de CO₂: achiziția și instalarea de reactoare noi în instalația de hidrodesulfurare a distilatului în vid, transformarea boilerului de CO dintr-un boiler cu circulație naturală într-unul cu circulație multiplă forțată și înlocuirea sistemului de foraj/tăiere în instalația de cocsificare întârziată.

Alte măsuri generale de atenuare implementate în operațiunile de rafinare sunt:

- Eficiență energetică, prin implementarea de măsuri de reducere a consumului de energie, cum ar fi modernizarea echipamentelor și optimizarea proceselor de producție.
- Utilizarea energiei din surse regenerabile, prin creșterea utilizării energiei din surse regenerabile, precum energia solară, eoliană sau hidroelectrică, în operațiunile companiei.
- Alte măsuri includ educația și conștientizarea, cum ar fi promovarea educației și conștientizării în rândul angajaților și al comunității cu privire la importanța protecției mediului, precum și instruirea periodică a tuturor angajaților cu privire la obiectivele energetice, aspectele energetice, performanța realizată și țintele stabilite

Operațiuni de rafinare - Acțiunile de adaptare la schimbările climatice includ:

- **Gestionarea riscurilor climatice fizice:** dezvoltarea de planuri de acțiune pentru a face față impacturilor schimbărilor climatice asupra infrastructurii și operațiunilor. În special, evaluarea riscurilor legate de amplasament și acțiunile de atenuare întreprinse în aliniere cu legislația aplicabilă.



Rompetrol Downstream (DWS), entitate afiliată Rompetrol Rafinare SA - Acțiunile de atenuare a schimbărilor climatice includ:

- Gestionarea emisiilor de GES: implementarea de tehnologii și practici pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în operațiunile proprii și în lanțul valoric, inclusiv workshop-uri interne pentru optimizarea calculului CO₂, documentarea/revizuirea procedurilor pentru raportarea corectă și completă a emisiilor către autoritățile de mediu și
- Proiecte de reducere a emisiilor (CAPEX) și proiecte pentru achiziția și instalarea stațiilor de încărcare electrică, precum și contracte cu furnizori de energie verde.
- Eficiență energetică:
 - Monitorizarea consumului de energie, cum ar fi păstrarea evidenței consumului de energie electrică și optimizarea consumului de energie electrică.
 - Instalarea de panouri fotovoltaice în 2 stații de distribuție carburanți: Viștea și Mogoșoaia și instalarea a 44 de stații de încărcare electrică în 31 de stații, cu instalarea planificată a încă 11 stații electrice în cursul anului 2025.
- Utilizarea energiei din surse regenerabile, prin creșterea utilizării energiei din surse regenerabile, precum energia solară, eoliană sau hidroelectrică, în operațiunile companiei. Există energie solară (panouri fotovoltaice) în 2 stații de distribuție carburanți: Viștea și Mogoșoaia.
- Alte măsuri includ educația și conștientizarea, cum ar fi promovarea educației și conștientizării în rândul angajaților și al comunității cu privire la importanța protecției mediului, precum și instruirea periodică a tuturor angajaților cu privire la obiectivele energetice, aspectele energetice, performanța realizată și țintele stabilite.
- Există un program anual de instruire și un program lunar pentru eficiența consumului.

Rompetrol Gas - Acțiunile de atenuare a schimbărilor climatice includ:

- Gestionarea emisiilor de GES: implementarea de tehnologii și practici pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) în operațiunile proprii și în lanțul valoric, inclusiv workshop-uri interne pentru optimizarea calculului CO₂, documentarea/revizuirea procedurilor pentru raportarea corectă și completă a emisiilor către autoritățile de mediu și
- Proiecte de reducere a emisiilor – investiții de capital (CAPEX), precum și contracte cu furnizori de energie verde.
- Eficiență energetică:
 - Monitorizarea consumului de energie, cum ar fi păstrarea evidenței consumului de energie electrică și optimizarea consumului de energie electrică
- Utilizarea energiei din surse regenerabile, prin creșterea utilizării energiei din surse regenerabile, precum energia solară, eoliană sau hidroelectrică, în operațiunile companiei.
- Alte măsuri includ educația și conștientizarea, cum ar fi promovarea educației și conștientizării în rândul angajaților și al comunității cu privire la importanța protecției mediului.

Rompetrol Gas - Acțiunile de adaptare la schimbările climatice includ:

- **Gestionarea riscurilor climatice fizice:** dezvoltarea de planuri de acțiune pentru a face față impacturilor schimbărilor climatice asupra infrastructurii și operațiunilor. În special, evaluarea riscurilor legate de amplasament și acțiunile de atenuare întreprinse în aliniere cu legislația aplicabilă.

Pentru acțiunile pentru care nu sunt oferite valori de OPEX/CAPEX sau calcule ale impactului acțiunilor asupra emisiilor, inițiativa se află încă într-o etapă incipientă de dezvoltare, iar proiectarea detaliată, aria de aplicare și implicațiile financiare nu sunt încă finalizate, ceea ce nu permite pregătirea unor estimări cantitative consecvente și fiabile în acest moment.



2.1.4 Ținte

ESRS E1-4

Țintele noastre de performanță de mediu se bazează pe o înțelegere aprofundată a impactului operațional și a contextului de mediu mai larg în care ne desfășurăm activitatea. Aceste ținte acoperă o gamă extinsă de arii de focus, incluzând reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră (GES), îmbunătățirea eficienței energetice, optimizarea gestionării deșeurilor, conservarea apei și integrarea surselor de energie regenerabilă în operațiunile noastre.

Începând cu 2030, vom actualiza anul de referință sau țintele de reducere a emisiilor de GES la intervale de cinci ani.

Rompetrol Rafinare S.A.- PEM	2022*	2024	2025	2026	2030	2040	2050	
Scop 1: Emisii CO ₂ e (t), variație față de anul de referință	881.633	688.729	967.872	782.395	-13%	-16%	-18%	1) 2) 3) 4)
Indicele de intensitate energetică	96,25	97,49	92,5	85,90	85,90	85,7	85	
Reducerea consumului de energie (GJ/t)	3,38	3,25	3,07	2,99	2,99	2,98	2,95	5)

*2022 este anul de referință pentru măsurători

1) 2024 - Revizie generală, 2024 și 2025 s-au prezentat valorile actuale

2) Ținta pentru 2026 a fost stabilită având în vedere Bugetul de producție și utilități pentru 2026

3) Ținta pentru 2030 a fost stabilită ținând cont de implementarea măsurilor de eficiență energetică și de co-procesarea biocombustibililor

4) Ținta pentru 2040 și 2050 a fost stabilită având în vedere implementarea măsurilor de eficiență energetică, co-procesarea biocombustibililor, proiectul de Hidrogen Verde și noua unitate SAF

5) La nivel de BU, în conformitate cu prognoza bugetară (GJ/tonă materie primă procesată)

În anul operațional 2025, am înregistrat o creștere a emisiilor Scop 1 de CO₂ cu 9% față de 2022, provenită în principal dintr-un volum mai mare de materie primă procesată: 5,89 milioane tone în 2025 față de 5,26 milioane tone în 2022. Volumul total procesat a fost menținut la un nivel ridicat în 2025, ca urmare a creșterii cererii pe piață și a prețurilor favorabile, contribuind la optimizarea performanței economice a unităților de producție.

Aceste ținte de reducere a emisiilor nu sunt bazate pe știință și nu sunt compatibile cu limitarea încălzirii globale la 1,5°C. Ele nu sunt derivate dintr-o traiectorie sectorială de decarbonizare, ci din legislația aplicabilă fiecărei companii în parte, iar țintele nu au fost asigurate extern.

Țintele entităților subsidiare (Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas) sunt aliniate la conformitatea integrală cu GHG Protocol (și, pentru Scop 1, acolo unde este cazul, cerințele EU ETS 2), precum și la cerințele privind monitorizarea. Țintele vor fi prezentate în ciclurile de raportare viitoare.

Rompetrol Gas a depus planurile de monitorizare pentru ETS2, care urmează să fie aprobate în conformitate cu cerințele Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și Ariei Protejate (ANMAP). De asemenea, au fost întocmite proceduri draft pentru ETS2 și planuri de eșantionare, care vor fi aprobate după verificarea de către ANMAP. Rompetrol Downstream a elaborat planurile de monitorizare ETS2, fiind în curs de completare conform cerințelor Agenției Naționale pentru Protecția Mediului.

La nivel de Grup KMG International au fost stabilite ținte numerice (E1-6). În plus, au fost stabilite ținte la nivel de entitate, ținând cont de activitatea operațională a fiecărei companii și de specificul ESG. La stabilirea ipotezelor critice pentru țintele de reducere a emisiilor de GES, luăm în considerare evoluții viitoare precum modificări ale volumelor de vânzări, schimbări în preferințele și cererea clienților, factori de reglementare și noi tehnologii disponibile în momentul stabilirii țintelor.



Conform reglementărilor locale (OUG 80/2018 și OUG 163/2022) și europene (RED II 2001/2018 și RED III revizuită 2413/2023), furnizorii de combustibili au obligația de a asigura o anumită cotă de energie regenerabilă pe piață. Până în 2030, furnizorii de combustibili trebuie să garanteze fie: o pondere minimă de 29% energie regenerabilă, fie o reducere de cel puțin 14,5% a intensității emisiilor de GES în sectorul transporturilor.

Furnizorii de combustibili trebuie să se asigure că valoarea energetică a combustibililor regenerabili de origine nebiologică („RFNBO” - hidrogen verde) furnizați pe piața din România și utilizați în sectorul transporturilor, pe parcursul unui an, reprezintă cel puțin 5,5% din conținutul energetic al tuturor combustibililor furnizați pentru consum sau utilizare pe piață începând cu 2030. Pentru RRC, această cerință se va traduce în consumul sau furnizarea de biocombustibili avansați și hidrogen verde.

Nerespectarea acestor ținte va conduce la amenzi de cel puțin 6,8 USD per kilogram pentru fiecare megaJoule (MJ) de hidrogen verde nerealizat și la obligativitatea achiziționării de certificate de hidrogen verde.

Țintele pentru indicatorii de eficiență energetică ce influențează direct emisiile de CO₂ au fost stabilite pentru următorii 5 ani, luând în considerare funcționarea instalațiilor prevăzute în exercițiul bugetar 2026-2030, precum și punerea în funcțiune a centralei de cogenerare în 2025 (operată de Rompetrol Energy - companie din Grupul KMG).

Indicatori de eficiență energetică - Ținte	UM	2026	2027	2028	2029	2030
Indicator de energie de rafinare BU	GJ/ton de materie primă procesată	2,99	2,99	3,04	2,99	2,99
Indicele de intensitate energetică (EI) pentru rafinăria PEM	% (Energie reală în GJ/ Energie standard în GJ)	85,90	85,76	87,57	87,12	85,90
Consumul de energie în Rafinăria Petromidia	GJ/ton de materie primă procesată	2,74	2,75	2,81	2,77	2,77
Indicele energetic pentru polimeri (EIP)	GJ/ton de producție de polimeri	17,30	17,39	16,55	16,32	16,38
Consumul de energie în Rafinăria Vega	GJ/ton de materie primă procesată	2,28	2,19	2,28	2,18	2,26

*2028 - Revizie generală (55 de zile oprire totală)

** Ținta pentru 2026 a fost stabilită având în vedere Bugetul de producție și utilități pentru 2026



2.1.5 Planul de tranziție

ESRS E1-1

Planul de tranziție al Rompetrol, conceput pentru atenuarea schimbărilor climatice și sprijinirea obiectivului de neutralitate climatică al Acordului de la Paris, este în prezent în derulare și urmează să fie finalizat în perioada 2026-2027, în linie cu evoluția legislației.

Între timp, am inițiat cu succes proiecte și activități în cadrul Planului nostru de decarbonizare, cum este prezentat mai jos. Ținând cont de studiile de fezabilitate disponibile, a fost realizată o evaluare preliminară a emisiilor de CO₂, care a fost luată în considerare la estimarea potențialelor reduceri viitoare ale emisiilor și la definirea Țintelor prezentate în acest raport. Totuși, trebuie menționat că actualele ținte de reducere a emisiilor nu au fost încă validate ca „Science Based Targets” (SBTi).

Grupul analizează cerințele și metodologia necesare alinierii la cadre internaționale recunoscute, inclusiv Science Based Targets initiative, pentru a consolida robustețea și credibilitatea traiectoriei sale de decarbonizare în timp.

❖ Inițiative de co-procesare a biodiesel-ului

Acest proiect urmărește să se alinieze cerințelor privind energia regenerabilă. Furnizorii de combustibili, pe lângă cerințele privind amestecul cu biocombustibili, trebuie să respecte cotele pentru biocombustibili avansați, care prevăd ca ponderea combinată a biocombustibililor și biogazului avansat produși din materii prime regenerabile avansate să fie de cel puțin 1% până în 2025 și 5,5% până în 2030, din care minimum 1% trebuie să fie combustibili regenerabili de origine nebiologică din totalul conținutului energetic.

Denumire	UM	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Mandat pentru biocombustibilii avansați	%	1%	1%	1%	1%	1%	5,5%
din care minim RFNBO							1%

Scopul proiectului este modernizarea Unității existente de Hidrofinare Motorină (Diesel Hydrotreater) pentru a co-procesa materii prime regenerabile în cadrul operațiunilor curente. Această modificare va permite producerea a 5-10% motorină regenerabilă în unitatea de hidrofinare motorină, asigurând astfel respectarea cerințelor pentru biocombustibili avansați, tranziția către producția de combustibili sustenabili și obținerea de profituri din producția de biodiesel.

Proiectul de co-procesare a biodiesel-ului include două faze de implementare.

▪ Faza I: Studiu de soluție

În urma finalizării *Fazei I - Studiu de soluție*, a fost realizată o evaluare inginerescă extinsă pentru a analiza fezabilitatea co-procesării materiilor prime regenerabile în cadrul Unității existente hidrofinare motorină. Studiul a confirmat că este fezabilă co-procesarea până la 7% volum de materie primă regenerabilă pre-trată în configurația actuală, necesitând doar adaptări minore de echipamente. Rezultatele arată că unitatea poate îndeplini toate specificațiile de produs EN 590 pentru motorină și menține ciclul catalizatorului, cu ajustări limitate ale echipamentelor. În ansamblu, studiul a validat fezabilitatea tehnică, confirmând că materia primă regenerabilă poate fi integrată cu succes în operațiunile existente cu modificări minime.

▪ Faza II: Implementare

Informații mai detaliate privind implementarea modificărilor de unitate vor fi disponibile după finalizarea studiilor de inginerie și aprobarea ulterioară a proiectului de către Comitetul de Investiții. Termenul estimat pentru finalizarea Fazei II va fi, de asemenea, definit după aceste etape. Proiectul de co-procesare biodiesel este de așteptat să genereze eficiențe de cost comparativ cu achiziția biodieselului de generația I și II și să susțină conformarea reglementară, evitarea penalităților, îndeplinirea cotelor pentru biocombustibili avansați, respectarea cerințelor privind ponderea energiei regenerabile și facilitarea tranziției către practici de producție a combustibililor mai sustenabile.



❖ Co-procesarea combustibilului sustenabil pentru aviație (SAF)

Conform regulilor ReFuelEU Aviation, furnizorii de combustibil pentru aviație trebuie să se asigure că tot combustibilul pus la dispoziția operatorilor de aeronave în aeroporturile din UE conține o pondere minimă de combustibil sustenabil pentru aviație (SAF). Aceasta înseamnă că furnizorii de combustibil pentru aviație trebuie să garanteze o pondere minimă de SAF de 2% începând cu 2025, care crește progresiv la fiecare 5 ani până în 2050, ajungând la 70%. În plus, începând din 2030, furnizorii de combustibil pentru aviație trebuie să asigure combustibil sustenabil sintetic pentru aviație.

Denumire	UM	2025	2030	2035	2040	2045	2050
Mandat SAF	%	2%	6%	20%	34%	42%	70%
Din care SAF sintetic			2%	5%	10%	15%	35%

* Volumul de SAF sintetic poate fi ajustat în sus odată ce algoritmi de calcul ai cotelor sunt clarificați de Comisia Europeană.

Proiectul de co-procesare SAF analizează posibilitatea de a produce 5% SAF în Unitatea de Hidrofinare Kerosen (Kerosene Hydrotreater Unit), sprijinind tranziția către producția de combustibili sustenabili și obținerea de profit din producția SAF.

Proiectul de co-procesare SAF este structurat în două faze.

Faza I: Studiu de soluție

În urma Fazei I - Studiu de soluție, a fost efectuată o evaluare tehnică detaliată pentru a analiza fezabilitatea tehnică a co-procesării materiilor prime regenerabile în Unitatea existentă de Hidrofinare a Kerosenului. Studiul a confirmat fezabilitatea co-procesării până la 5% volum materie primă pre-tratată de ulei uzat de gătit (UCO), pentru a produce kerosen regenerabil conform ASTM D1655 și DEF STAN 91-091. Evaluarea a arătat că principalele echipamente de proces sunt adecvate pentru noile condiții de operare, necesitând doar modificări minore.

Faza II: Implementare

Detalii suplimentare privind implementarea modificărilor de unitate vor fi disponibile după finalizarea studiilor de inginerie detaliată și aprobarea proiectului de către Comitetul de Investiții. Proiectul este de așteptat să genereze beneficii strategice și financiare, incluzând eficiențe de cost prin producția internă de SAF, evitarea penalităților de reglementare, conformarea cu cerințele de amestec SAF, contribuția la cerințele privind ponderea energiei regenerabile și obligațiile de biocombustibili, precum și susținerea tranziției către practici de producție a combustibililor mai sustenabile.

❖ Hidrogen verde

În iulie 2023, Parlamentul României a adoptat Legea nr. 237/2023 privind hidrogenul („Legea Hidrogenului”), care stabilește cadrul de reglementare național pentru producerea, transportul, stocarea și utilizarea hidrogenului, cu accent pe hidrogenul din surse regenerabile și cu emisii reduse de carbon. Legea introduce obligații pentru integrarea treptată a hidrogenului în procesele industriale și în sectorul transporturilor, precum și cote minime de hidrogen regenerabil în combustibilii puși pe piața din România, în linie cu obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Uniunii Europene.

La 21 octombrie 2025, România a aprobat noua Strategie Națională pentru Hidrogen, elaborată inițial în 2023, care stabilește traiectorii indicative și ținte sectoriale pentru utilizarea hidrogenului. Strategia prevede ca utilizarea hidrogenului verde în activitățile de rafinare pentru combustibili convenționali destinați transporturilor să reprezinte aproximativ 1% din consumul total de energie în transporturi până în 2030. Pentru Rompetrol Rafinare, aceasta se traduce într-un consum estimat de circa 11 kt de hidrogen verde ca input intermediar în producția și furnizarea de combustibili convenționali pe piața românească.

În prezent, anumite prevederi cantitative ale Strategiei Naționale pentru Hidrogen nu sunt pe deplin aliniate cu Legea Hidrogenului, însă sunt în general consistente cu Directiva privind Energia



Regenerabilă revizuită (UE) 2023/2413 („RED III”), adoptată și publicată în noiembrie 2025, care introduce ținte actualizate la nivelul UE pentru combustibilii regenerabili de origine nebiologică (RFNBO), inclusiv hidrogenul regenerabil. În acest context, se așteaptă ca Legea Hidrogenului să fie modificată pentru a alinia mandatele naționale privind hidrogenul la cadrul RED III.

Rompetrol avansează în cadrul programului de tranziție verde și evaluează trecerea strategică de la hidrogenul gri convențional către utilizarea hidrogenului verde. Hidrogenul verde este prevăzut a fi utilizat ca input intermediar în producția de combustibili convenționali, contribuind la decarbonizarea operațiunilor de rafinare și susținând conformarea cu noile cerințe de reglementare ale UE.

Proiectul urmează să fie dezvoltat în parteneriat cu un dezvoltator, investitor sau partener industrial specializat, responsabil de proiectarea, finanțarea, construcția și operarea unei instalații de electroliză localizate în proximitatea rafinării Petromidia. Hidrogenul verde produs va fi livrat rafinării printr-o conductă dedicată. Energia electrică pentru electrolizor va fi asigurată printr-un contract de achiziție de energie pe termen lung cu un furnizor de energie regenerabilă.

Rompetrol Rafinare va sprijini proiectul prin punerea la dispoziție a terenului, apei de proces, accesului la utilități și racorduri la rețea, precum și prin facilitarea integrării hidrogenului în procesele de rafinare. Structura de proiect propusă este concepută pentru a optimiza eficiența capitalului, a reduce riscurile de dezvoltare și a accelera implementarea hidrogenului verde în lanțul valoric de rafinare al companiei.

Proiectul este de așteptat să asigure conformarea cu mandatul de 1% RFNBO prevăzut de RED III și Strategia Națională pentru Hidrogen.

Proiectul se află în prezent în faza de dezvoltare, concentrându-se pe finalizarea etapelor necesare pentru a avansa către faza deciziei finale de investiție (FID). Progresul rămâne condiționat de implementarea viitoare a Directivei RED III în România, așteptată în noiembrie 2025, deoarece cadrul legal și de reglementare nu este încă pe deplin definit.

Impactul proiectului în reducerea emisiilor de CO₂ este estimat la 80 kt CO₂e (Scop 1 și Scop 2), asigurând în același timp conformarea cu mandatul de 1% RFNBO prevăzut de legislația națională privind hidrogenul.

❖ **Unitate independentă de producție SAF**

Studiul de fezabilitate pentru dezvoltarea unei instalații de producție a combustibilului sustenabil de aviație (SAF) și ulei vegetal hidrotratat (HVO) a fost finalizat cu succes, confirmând fezabilitatea tehnică și fundamentele economice solide ale proiectului.

Studiul a evaluat mai multe scenarii de capacitate și configurații tehnologice și a validat dezvoltarea unei instalații independente HEFA (Hydroprocessed Esters and Fatty Acids) la rafinăria Petromidia. Configurația recomandată permite producția flexibilă de motorină regenerabilă (HVO) și SAF, cu posibilitatea ajustării producției în funcție de cererea pieței, evoluțiile de reglementare și cerințele privind amestecul. Proiectul integrează unități dedicate de pre-tratare a materiei prime, hidrogenare, izomerizare și fracționare, asigurând conformitatea completă cu specificațiile de combustibil EN 590, ASTM D1655 și DEF STAN 91-091. Instalația va fi interconectată cu utilitățile și rețeaua de hidrogen existente ale rafinării, susținând o eficiență operațională ridicată, fiabilitate și sinergii cu operațiunile curente de rafinare.

Rezultatele studiului de fezabilitate oferă o bază solidă pentru trecerea la faza următoare de dezvoltare. Proiectul este aliniat cerințelor RED III și Regulamentului ReFuelEU Aviation și va permite Rompetrol să îndeplinească viitoarele obligații de amestec pentru bio-combustibili avansați pentru transport rutier și aviație.

În paralel, Rompetrol dezvoltă o strategie de aprovizionare sustenabilă cu materii prime, axată pe lipide provenite din deșeuri („waste based lipids”) și culturi energetice cu impact redus de schimbare indirectă a destinației terenurilor (lowILUC), precum Camelina sativa și Carinata, cultivate în colaborare cu fermieri locali și producători de uleiuri vegetale. Aceste inițiative urmăresc să asigure lanțuri de aprovizionare diversificate, trasabile și sustenabile, să minimizeze impactul asupra mediului și să susțină dezvoltarea agricolă regională.



Prin acest proiect, Rompetrol își consolidează poziția de contribuitor regional la obiectivele de decarbonizare ale Europei, extinzând portofoliul de produse cu combustibili regenerabili avansați care susțin mobilitatea mai curată și tranziția energetică pe termen lung.

❖ Proiecte fotovoltaice la rafinăriile Petromidia și Vega

Rompetrol Rafinare SA (operatorul rafinăriilor Petromidia și Vega) abordează creșterea costurilor cu energia electrică și se aliniază la țintele UE și naționale de reducere a emisiilor de CO₂. Pentru a spori eficiența energetică și ponderea energiei regenerabile destinate autoconsumului, compania evaluează construcția unor centrale fotovoltaice la ambele amplasamente.

Proiecte propuse:

- Rafinăria Petromidia: Construcția unei centrale fotovoltaice de 9,4 MW dedicate pentru autoconsum. Proiectul are o producție estimată de aproximativ 9.845 MWh/an, acoperind o parte din necesarul de energie electrică al rafinăriei și reducând emisiile de CO₂ cu aproximativ 6.000 t/an.
- Rafinăria Vega: Dezvoltarea unui parc fotovoltaic de 4,8 MW cu sistem de stocare a energiei în baterii pentru autoconsum, cu o producție estimată de 6.271 MWh/an și reducerea emisiilor de CO₂ cu aproximativ 3.800 t/an.

Studiile de fezabilitate pentru ambele proiecte au fost finalizate, iar aprobările interne sunt în curs, pentru a avansa către faza de proiectare și implementare.

- Ambele proiecte se află în procedura de obținere a actului de reglementare emis de autoritatea competentă pentru protecția mediului. Direcția de Mediu a Județului Prahova a emis Decizia etapei de încadrare pentru proiectul ce urmează a fi implementat la rafinăria Vega la data de 24.11.2025. Pentru proiectul de la rafinăria Petromidia, se așteaptă emiterea Deciziei etapei de încadrare.

❖ Captarea și stocarea carbonului

Uniunea Europeană înăsprește reglementările privind carbonul prin planificarea eliminării treptate a certificatelor gratuite de emisii de CO₂ în cadrul EU ETS, crescând presiunea asupra emițătorilor pentru a adopta tehnologii de captare a carbonului și soluții cu emisii reduse. Ca rezultat, KMGI evaluează dezvoltarea unui proiect de Carbon Capture and Storage (CCS), destinat reducerii emisiilor de CO₂ din sursele de rafinare. Proiectul este în faza de evaluare, analizând fezabilitatea tehnică și economică a implementării captării de CO₂ pentru sursele de emisii din rafinăria Petromidia și pentru rutele de transport, precum și identificarea tehnologiei de captare adecvate (de ex. pe bază de amine, separare cu membrane).

A fost lansată o licitație pentru un studiu de prefezabilitate privind captarea carbonului, studiul fiind așteptat să fie finalizat în prima jumătate a anului 2026.

Un program de investiții în rafinare este planificat să includă multiple măsuri de reducere a emisiilor prin optimizare, eficiență energetică, echipamente și infrastructură noi.

Program CAPEX rafinare, Mil USD	2026	2027	2028	2029	2030	2026-2030
Autorizare pentru echipamente	26,20	3,98	16,62	3,98	7,06	57,83
Catalizator	1,09	4,38	14,73	3,03	5,92	29,15
Reabilitarea echipamentelor dinamice	1,91	1,87	3,39	7,69	7,80	22,67
Optimizarea eficienței energetice și a consumului de utilități	1,76	3,68	0,49	0,59	0,65	7,17
Conformare de mediu	2,66	1,56	1,00	0,70	2,58	8,51
Echipamente și infrastructură	1,02	1,20	1,40	4,01	3,13	10,75
Reabilitarea sistemului de alimentare cu energie	5,39	4,95	5,32	3,59	5,56	24,81
Sisteme de optimizare a proceselor	0,49	0,35	0,40	0,20	0,90	2,34



Program CAPEX rafinare, Mil USD	2026	2027	2028	2029	2030	2026-2030
Optimizarea proceselor de producție	16,14	4,73	7,17	7,09	15,39	50,52
Reabilitarea infrastructurii civile	0,14	1,22	0,40	0,50	1,62	3,88
Proiecte de siguranță și securitate	5,29	6,47	4,72	10,72	7,59	34,79
Opriri programate și revizii generale (shutdown & turnaround)	26,06	2,68	47,43	1,50	28,93	106,59
Reabilitarea echipamentelor statice	2,22	0,50	1,00	1,07	2,49	7,29
Eliminarea blocajelor în aprovizionare și livrare	4,97	6,03	1,49	8,84	3,53	24,86
Reabilitarea parcului de rezervoare	9,53	7,55	5,39	8,53	28,23	59,23
Lucrări urgente de mentenanță de capital	1,00	1,00	6,94	1,00	1,00	10,94
Total general	105,9	52,1	117,9	63,0	122,4	461,3

* În total, 461,3 milioane USD au fost alocate Business Unit-ului de rafinare pentru perioada 2026–2030, în linie cu prioritățile operaționale și obiectivele strategice la nivel de rafinărie.

Regulamentul UE privind Taxonomia

Conform Anexelor 1-5 la Regulamentul delegat (UE) 2020/852, entitatea raportoare (Rompetrol) trebuie să prezinte un plan CAPEX consolidat, care să includă lista activităților economice eligibile pentru taxonomie din 2025 și să furnizeze informații asupra CAPEX-ului planificat pentru finanțarea acestora cu scopul creșterii durabilității în următorii 5 ani. Planul CAPEX pentru activități eligibile se bazează pe cel mai recent plan de business aprobat de management, cu un orizont de cinci ani. CAPEX planificat poate fi supus revizuirilor și modificărilor.



2.2 Energie și emisii

2.2.1 Consum și mix de energie

ESRS E1-5

Consumurile de energie din surse convenționale pot avea un impact negativ semnificativ, producția de energie fiind un factor major care contribuie la schimbările climatice. În domeniul rafinării țițeiului, atât cantitatea, cât și originea energiei consumate pot influența semnificativ rezultatele economice, deoarece costurile cu energia reprezintă o parte importantă din cheltuielile operaționale ale rafinăriilor. Majorarea prețurilor la energie poate crește costurile de producție pentru produsele petroliere, cu potențial impact asupra prețurilor finale suportate de consumatori. Consumul de energie este, de asemenea, supus politicilor și reglementărilor energetice, care pot afecta în continuare costurile de business.

În 2025, consumul total de energie a fost de 4.742.994 MWh, din care 3.214.712 MWh de energie (factor de conversie IPCC utilizat) au fost generate intern din surse neregenerabile. Tabelul de mai jos prezintă consumul total de energie și intensitatea energetică raportată la veniturile nete pentru activitățile din sectoare cu impact climatic ridicat.

Intensitatea energetică (consumul total de energie raportat la venitul net) asociată activităților din sectoarele cu impact climatic ridicat în care operăm este prezentată mai jos. Informațiile privind intensitatea energetică sunt obținute doar din consumul total de energie și venitul net din activități economice din sectoare cu impact climatic ridicat. Aceste sectoare sunt listate în secțiunile A - H și secțiunea L din Anexa I la Regulamentul (CE) nr. 1893/2006 al Parlamentului European și al Consiliului³, **sectoare cu impact climatic ridicat**⁴.

Activitatea Rompetrol în sectorul P&G și petrochimice (rafinare și vânzare) sunt identificate ca sectoare ESRS cu impact semnificativ asupra climei, utilizate pentru determinarea intensității energetice. Tabelul de mai jos prezintă partea din veniturile nete aferentă activităților clasificate ca având impact climatic ridicat:

Venituri nete din activități cu impact climatic ridicat sectoare utilizate pentru calcularea intensității energetice	4.404.155.168 USD (net, consolidat RRC & companiile afiliate)
Venituri nete (altele)	0
Venituri nete totale (situații financiare)	4.404.155.168 USD

Producția de energie din surse neregenerabile și din surse regenerabile în MWh

Producția de energie din surse neregenerabile (producția de gaz combustibil de rafinărie, cocs pe catalizator, gaze cu putere calorică scăzută din adsorbția prin oscilație de presiune (MWh))	3.214.712
Producția de energie din surse regenerabile (MWh)	0

2025 - Intensitatea energetică este calculată ca raportul dintre consumul total de energie și cifra de afaceri netă, oferind o indicație a eficienței energetice în raport cu performanța economică.

Intensitatea energetică = 0,001077 MWh/USD

³ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/?uri=CELEX%3A32022R1288>

⁴ https://ec.europa.eu/competition/mergers/cases/index/nace_all.html



De asemenea, exprimat ca MWh per milion USD venituri

$0,001077 \times 1.000.000 = 1.077$ MWh / milion USD

(moneda funcțională a Rompetrol este USD; la data de dec. 31, 2025, cursul de închidere al Băncii Naționale a României - 1 USD = 0,852 EUR)

Corecție: În anul 2024, intensitatea energetică per venit net, folosind aceeași metodă de calcul, a fost: 0,001052 MWh/USD (venitul net în 2024 a fost de 3.724.825.212 USD) sau 1.052 MWh per milion USD venit.

(La data de 31 decembrie 2024, cursul de închidere al Băncii Naționale a României – 1 USD = 4,7768 RON; 1 EURO = 1,0389 USD)

Tabelul de mai jos prezintă consumul total de energie, exprimat în MWh, precum și defalcarea pe diverse categorii, în legătură cu operațiunile Rompetrol Rafinare S.A..

Mix de consum de energie	UM			
		2022	2024	2025
(1) Consum de combustibili din cărbune și produse din cărbune (MWh)	MWh	-	-	-
(2) Consum de combustibili din țiței și produse petroliere (MWh)	MWh	3.070.883	2.473.005	3.214.712
(3) Consum de combustibili din gaze naturale (MWh)	MWh	488.182	454.898	506.685
(4) Consum de combustibili din alte surse fosile (MWh)	MWh	-	-	-
(5) Consum de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate din surse fosile (MWh)	MWh	687.226	642.201	588.494
(6) Consum total de energie fosilă (MWh) – calculat ca suma liniilor 1–5	MWh	4.246.291	3.570.104	4.309.891
Ponderea surselor fosile în consumul total de energie (%)	%	90%	91%	91%
(7) Consum din surse nucleare (MWh)	MWh	36.681	50.389	2.226
Ponderea consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	%	1%	1%	0%
(8) Consum de combustibili din surse regenerabile, inclusiv biomasă (incluzând deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen regenerabil etc.) (MWh)	MWh	0	0	0
(9) Consum de electricitate, căldură, abur și răcire achiziționate din surse regenerabile (MWh)	MWh	415.291	300.225	430.877
(10) Consum de energie din surse regenerabile, altele decât combustibilii proprii (MWh)	MWh	-	-	-
(11) Consum total de energie regenerabilă (MWh) - calculat ca suma liniilor 8–10	MWh	415.291	300.225	430.877
Ponderea surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	%	9%	8%	9%
Consum total de energie (MWh) - calculat ca suma liniilor 6 și 11	MWh	4.698.263	3.920.718	4.742.994

Note:

(2) Consum de combustibili din țiței și produse petroliere (MWh) - constă în gaz de rafinărie, cocs pe catalizator, gaze cu valoare calorică scăzută provenite din adsorbție cu schimbare de presiune (PSA), cantități calculate zilnic în tone metrice în balanța de masă a rafinăriei Petromidia; transformat în MWh folosind următoarele valori calorifice:



a) gaz combustibil de rafinare - analiză on-line, valoarea medie anuală pentru 2025 fiind de 41,75 GJ/tonă * 0,277778 = MWh

b) cocs pe catalizator - 37,7 GJ/tonă * 0,277778 = MWh

c) adsorbție prin oscilație de presiune (PSA) gaze cu putere calorică scăzută - 26,37 GJ/tonă * 0,277778 = MWh

(3) Consum de combustibili din gaze naturale (MWh) - achiziție de gaze naturale în scop energetic (facturile sunt în MWh) de la furnizorul OMV Petrom

(5) Consum de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate din surse fosile (MWh) - constă în achiziția de abur de la furnizorul de energie Rompetrol (în Gcal) + achiziția de energie electrică în 2025 folosind procentul de componentă (fossil-nuclear) din eticheta energetică Hidroelectrică 2024

(7) Consum din surse nucleare (MWh) - achiziție de energie electrică în 2025 folosind procentul de componentă nucleară din eticheta energetică Hidroelectrică 2024

(9) Consum de electricitate, căldură, abur și răcire achiziționate din surse regenerabile (MWh) - achiziția de energie în 2025 folosind procentul de componentă regenerabilă din eticheta energetică Hidroelectrică 2024

Operațiuni de rafinare - defalcare

În 2025, consumul total de energie înregistrat la nivelul BU Rafinare (PEM, RPP, Vega) a fost de 4,74 milioane MWh, cu 21% mai mare decât consumul de energie înregistrat în 2024 (3,92 milioane MWh), fiind puternic influențat de zilele de funcționare ale celor două rafinării, de gradul de încărcare al instalațiilor, precum și de operarea instalațiilor din zona petrochimică. Menționăm că în 2025 volumul total procesat de Rafinare a fost mai mare cu 1,3 milioane tone (27%) față de 2024, când în perioada martie-mai 2024 instalațiile de pe platformă au fost oprite pentru revizia generală planificată:

- Rafinăria Petromidia: 4,10 milioane MWh ~ 87%
- Zona petrochimică: 0,39 milioane MWh ~ 8%
- Rafinăria Vega: 0,25 milioane MWh ~ 5%

La nivelul BU Refining există mai mulți indicatori de eficiență energetică, monitorizați zilnic:

BU Refining Energy este un indicator compozit care arată performanța energetică la nivel integrat pentru zona PEM, Vega și RPP. Pentru 2025 a fost realizată valoarea de 3,07 GJ/t din randamentul total, cea mai mică valoare realizată pentru acest indicator.

Formula indicatorului BU Refining Energy = (Consum energie PEM + Consum energie Vega + Consum energie RPP) / (Debit total PEM + Debit total Vega + Debit total RPP)

Indicele de intensitate energetică (EII) pentru Rafinăria PEM arată cât de eficient utilizează rafinăria energia și este egal cu Energia Actuală (GJ/zi) împărțită la Energia Standard (GJ/zi), înmulțit cu 100.

Anul a început cu un EII de 94,0% în ianuarie, care a scăzut ușor la 93,5% în februarie, indicând un început pozitiv. Deși în martie a fost înregistrată o creștere temporară la 96,2%, aprilie a adus o îmbunătățire notabilă a eficienței energetice, atingând 90,02%, unul dintre cele mai bune rezultate ale anului. În mai, o întrerupere neplanificată a alimentării cu energie a dus la un EII de 93,66%, în timp ce în iunie a fost atinsă cea mai bună performanță a anului 2025, cu un EII de 88,37%, demonstrând capacitatea rafinării de a optimiza consumul energetic chiar și în condiții operaționale variabile. În lunile de vară, iulie și august au menținut niveluri stabile de 93,85% și respectiv 94,90%, reflectând eforturi operaționale constante, în pofida intervențiilor programate și neprogramate. EII-ul din septembrie, de 91,82%, a reflectat ajustări legate de aprovizionarea cu țiței, iar în octombrie nivelul a rămas constant la 93,98%, într-o perioadă cu activități majore de mentenanță la unitățile MHC și FCC. În lunile de iarnă, noiembrie și decembrie, cele mai mici valori EII pentru sezonul rece – 91,47% și 88,65% – au fost determinate în principal de gradul ridicat de încărcare a instalațiilor.



Per ansamblu, media EII de la începutul anului până la final a fost de 92,5%, evidențiind concentrarea continuă a rafinării pe eficiența energetică, demonstrând reziliență și adaptabilitate pe parcursul unui an operațional dinamic.

Energia Reală (GJ/zi) – Σ (Consum abur, Producție abur, Consum gaz combustibil, Consum energie electrică, Cocs pe catalizator și gaze de ardere din FH2) pentru unitățile și zona Off-sites.

Energia Standard (GJ/zi) – Σ Energia Standard pentru toate unitățile (Capacitatea unității $\times$ Utilizarea $\times$ factorul EII*) + Energia pentru Off-sites și utilități, unde *factorul EII poate fi fie un factor constant, fie rezultatul mai multor variabile care descriu materia primă și condițiile de operare ale unității, iar energia pentru Off-sites și utilități este o funcție liniară a debitului net zilnic și a complexității.

Consum de energie în Rafinăria Petromidia, GJ/t de debit - Raport între consumul total de energie și debitul total al Rafinării - în 2025 consumul de energie a fost de 2,85 GJ/t de debit.

Indicele energetic pentru polimeri (EIP) - EIP arată cât de eficient utilizează zona Petrochimică energia și este egal cu Energia Actuală (GJ/zi) împărțită la producția totală (grad polimer și polipropilenă) - pentru 2025, indicele energetic a fost de 20,74 GJ/t polimeri produși, fiind influențat de modul de operare al instalațiilor.

Consum de energie în Rafinăria Vega, GJ/t de debit - Raport între consumul total de energie și intrarea netă a rafinării - pentru 2025 valoarea realizată a fost de 2,42 GJ/t de debit, fiind influențată de funcționarea rafinării.

Operațiuni Rompetrol Downstream

În 2025, consumul total de energie înregistrat la nivelul Rompetrol Downstream SRL a fost de 32.457,13 MWh.

Operațiuni Rompetrol Gas

În 2025, consumul total de energie înregistrat la nivelul Rompetrol Gas SRL a fost de 1.147,06 MWh.

Rompetrol Quality Control

În 2025, consumul total de energie înregistrat la nivelul Rompetrol Quality Control a fost de 268,83 MWh.

În 2025, consumul total de energie al Rompetrol Rafinare și companiilor afiliate a fost de 4.776.867 MWh. Cea mai mare pondere a fost înregistrată de Rompetrol Rafinare, cu 4.742.994 MWh, din care 436.508 MWh reprezintă consumul de energie electrică.

Mix de consum de energie	UM	Rompetrol Rafinare SA	Rompetrol Downstream	Rompetrol Gas	Rompetrol Quality Control	Total RRC & companiile afiliate
(1) Consum de combustibili din cărbune și produse din cărbune (MWh)	MWh	-				-
(2) Consum de combustibili din țiței și produse petroliere (MWh)	MWh	3,214,712				3,214,712
(3) Consum de combustibili din gaze naturale (MWh)	MWh	506,685				506,685
(4) Consum de combustibili din alte surse fosile (MWh)	MWh	-				-
(5) Consum de energie electrică, căldură, abur și răcire achiziționate din surse fosile (MWh)	MWh	588,494	11,146	8.947	2.097	599,651



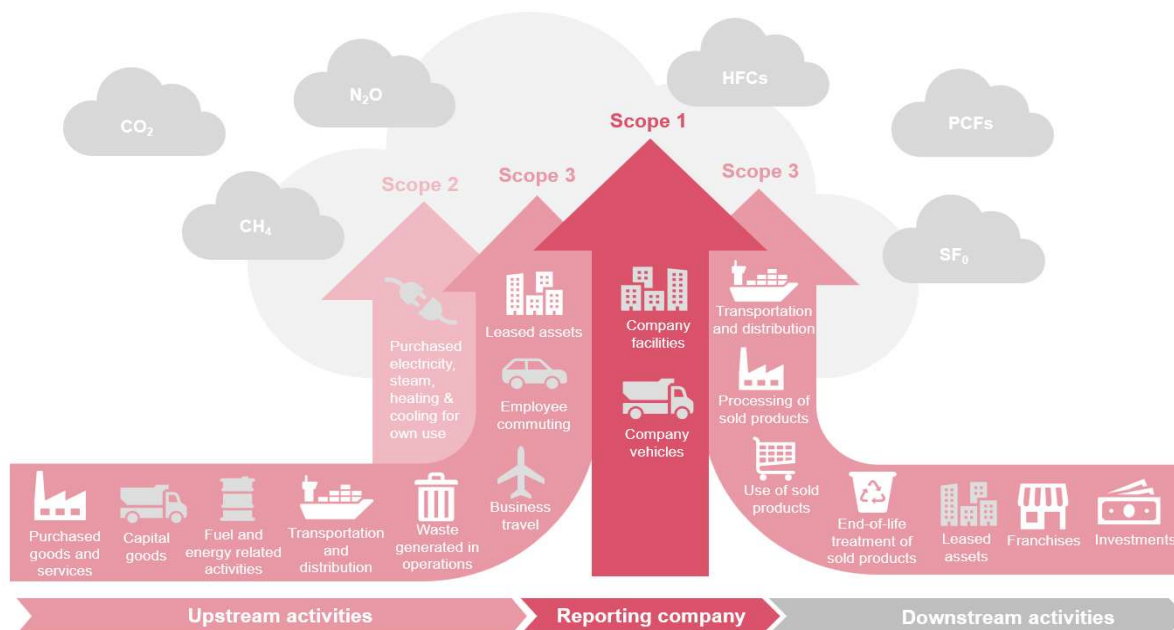
Mix de consum de energie	UM	Rompetrol Rafinare SA	Rompetrol Downstream	Rompetrol Gas	Rompetrol Quality Control	Total RRC & companiile afiliate
(6) Consum total de energie fosilă (MWh) – calculat ca suma liniilor 1–5	MWh	4,309,891	11,146	8.947	2.097	4,321,049
Pondere surselor fosile în consumul total de energie (%)	%	90.9%	34%	1%	1%	90.5%
(7) Consum din surse nucleare (MWh)	MWh	2,226	8,333	5.850	1.371	10,566
Pondere consumului din surse nucleare în consumul total de energie (%)	%	0%	26%	1%	1%	0%
(8) Consum de combustibili din surse regenerabile, inclusiv biomasă (incluzând deșeuri industriale și municipale de origine biologică, biogaz, hidrogen regenerabil etc.) (MWh)	MWh	-				
(9) Consum de electricitate, căldură, abur și răcire achiziționate din surse regenerabile (MWh)	MWh	430,877	12,978.02	1,132.263	265.360	445,252
(10) Consum de energie din surse regenerabile, altele decât combustibilii proprii (MWh)	MWh	-				
(11) Consum total de energie regenerabilă (MWh) - calculat ca suma liniilor 8–10	MWh	430,877	12,978.021	1,132.263	265.360	445,252
Pondere surselor regenerabile în consumul total de energie (%)	%	9%	40%	99%	99%	9%
Consum total de energie (MWh) - calculat ca suma liniilor 6 și 11	MWh	4,742,994	32,457	1,147.060	268.828	4,776,867



2.2.2 Emisiile brute de GES de categoriile 1, 2, 3 și emisiile totale de GES

ESRS E1-6

Amprenta de carbon prezentată în acest raport reprezintă emisiile totale de gaze cu efect de seră (GES) cauzate de compania noastră în cursul exercițiului financiar 2025, exprimate ca dioxid de carbon echivalent. Protocolul privind gazele cu efect de seră (GHG Protocol) definește trei categorii de emisii:



- Emisiile din categoria Scop 1 sunt emisii directe provenite din surse deținute și controlate. Cu alte cuvinte, acestea sunt emisii eliberate în atmosferă ca rezultat direct al unui set de activități.
- Emisiile din categoria Scop 2 reprezintă emisii indirecte generate de producția de energie achiziționată, precum electricitate și abur cumpărate.
- Emisiile din categoria Scop 3 sunt toate emisiile indirecte - care nu sunt incluse în categoria Scop 2 - ce apar în lanțul valoric al companiei raportoare, incluzând atât emisiile din amonte, cât și cele din aval. Cu alte cuvinte, sunt emisii legate de operațiunile noastre.

Amprenta de carbon reprezintă volumul total al emisiilor de gaze cu efect de seră (GES) generate de-a lungul lanțului valoric. Această metodă de cuantificare se bazează în principal pe calcul, nu pe măsurători directe. Emisiile de GES sunt determinate prin înmulțirea datelor de activitate sau a cheltuielilor cu un factor de emisie. Pentru calcularea emisiilor generate din categoriile Scop 1 (pe lângă cele raportate conform EU ETS), Scop 2 și Scop 3, atât pentru emisiile bazate pe piață, cât și pentru cele bazate pe locație, s-a utilizat metodologia GHG Protocol.

Datele privind emisiile de GES aferente raportului ESRS corespund datei situațiilor financiare de uz general, exercițiul financiar 2025. **Categoriile semnificative din Scop 3 au fost incluse în calculul emisiilor Scop 3.**

METODOLOGIA pentru Amprenta de carbon

Emisiile de gaze cu efect de seră ale Rompetrol Rafinare includ atât emisiile cauzate direct de activitatea proprie, cât și emisiile generate de-a lungul lanțului valoric, care sunt semnificative și controlate de Rompetrol Rafinare.

Emisiile provenite din instalațiile ETS - cerință legală de raportare și auditare pentru Scop 1.



Cele două rafinării intră sub incidența HG 907/2025 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de GES, cu modificările și completările ulterioare, și trebuie să întocmească anual un raport de monitorizare a emisiilor de GES. În conformitate cu cerințele armonizate prevăzute în Regulamentul (UE) nr. 2066/2018 pentru Directiva ETS 2003/87/CE, care prevede (printre altele):

- obligația de a verifica și valida emisiile de GES și de a raporta emisiile către autoritatea competentă până la data de 31 martie

Directiva europeană privind schema de comercializare a certificatelor de emisii (Directiva 2003/87/CE) se aplică activităților energetice (arderea combustibililor în scopuri energetice, rafinarea petrolului), producției și transformării metalelor feroase și neferoase, industriei produselor minerale, industriei hârtiei, industriei chimice, captării, transportului și stocării GES, precum și transportului aerian.

Protocolul privind GES

Protocolul privind GES („GHG Protocol”) a fost utilizat pentru estimarea altor emisii de-a lungul lanțului valoric și oferă cele mai larg utilizate standarde de contabilizare (calcul al emisiilor) pentru gazele cu efect de seră din lume (<https://ghgprotocol.org/about-us>), inclusiv o serie de instrumente de calcul. Documentația de ghidare include una sau mai multe abordări pentru determinarea emisiilor de CO₂ și alte gaze cu efect de seră, de exemplu, măsurarea directă, bilanțul de masă etc. Instrumentele de calcul sunt disponibile pe site-ul GHG Protocol și sunt menite să completeze Protocolul și să faciliteze calculele, însă utilizarea lor nu este obligatorie (<https://ghgprotocol.org/calculation-tools>).

Protocolul GES nu a stabilit un prag de semnificație universal („one size fits all”); emisiile materiale (sursele) sunt determinate în funcție de activitățile sectorului (consultați, de exemplu, proiectul ESRS – ghid sectorial) sau de cunoștințe specifice locației. Protocolul GES a pus la dispoziție pe site-ul său instrumente de calcul în format Excel, pe care orice organizație le poate descărca și utiliza gratuit. Aceste instrumente folosesc factori de emisie recunoscuți pe scară largă atât pentru surse de emisii trans-sectoriale, cât și specifice sectorului, în inventarele corporative de GES. Aceștia sunt factori implicați implicit; pot fi folosiți și alți factori (mai buni), pe baza cunoștințelor specifice fiecărui sit.

Inventarul emisiilor de GES include toate companiile relevante și activitățile selectate pe baza criteriului de control operațional, respectiv 100% operate de Rompetrol Rafinare SA și de filialele sale.

Rompetrol Rafinare SA operează două rafinării - Rafinăria Petromidia din Năvodari, Constanța, împreună cu singura divizie de petrochimie din țară, și Rafinăria Vega din Ploiești, Prahova, care menține industria locală de rafinare la standarde înalte. Clădirea de birouri - unde sunt localizate și mai multe subsidiare ale Grupului, este inclusă în limitele de raportare. Emisiile lor nu sunt măsurate separat; prin urmare, emisiile au fost calculate împreună.

* Rompetrol Petrochemicals există ca entitate juridică, dar toate activitățile sale au fost integrate în Rompetrol Rafinare.

Sediu	Activități de birou
Entități industriale Rompetrol	Fabricarea produselor din țiței
Rafinăria Petromidia	Rafinărie de produse petroliere și produse petrochimice
Rafinăria Vega	Rafinărie de produse petroliere
Entități de servicii Rompetrol	Diverse servicii de asistență
Rompetrol Quality Control SRL	Activități de laborator
Rompetrol Logistics SRL	Logistica produselor de rafinare (fără activități semnificative cu emisii ridicate)
Rompetrol Downstream	Depozit și stații de distribuție a combustibilului
Rompetrol Gas SRL	Comerț cu ridicata de GPL

Limitele Rompetrol pentru calcularea emisiilor de GES au fost stabilite pe baza materialității, în urma consultărilor interne cu reprezentanții entităților considerate potențial relevante, iar în special pentru Scop 3, **a fost realizată o evaluare a materialității pentru identificarea categoriilor relevante**. Pentru emisiile Scop 3, a fost utilizat standardul GHG Protocol Corporate Value Chain (Scop 3) Accounting and Reporting Standard (Versiunea 2011) pentru stabilirea relevanței.

Evaluarea materialității emisiilor Scop 3 a avut ca rezultat identificarea următoarelor categorii relevante pentru entitățile Rompetrol aflate în limitele de raportare:



Categoria semnificativă Scop 3	Motivul materialității
1: Bunuri și servicii achiziționate	Volume mari de achiziții
2: Bunuri de capital	Volume mari de bunuri de capital
3: Activități legate de combustibil și energie (neincluse în domeniul de aplicare 1 sau 2)	Volume mari de gaze naturale achiziționate
4: Transport și distribuție în amonte	Volume mari
5: Deșeuri generate în operațiuni	Semnificativ în funcție de tonaj
6: Călătorii de afaceri	Relevante pentru influența asupra reducerii potențiale a emisiilor
7: Naveta angajaților	Relevante pentru influența asupra reducerii potențiale a emisiilor
9: Transport și distribuție în aval	Relevante pentru activitățile din aval

Datele de intrare pentru calculul Scopului 3 au constat în principal în calcule bazate pe volume sau pe cheltuieli, utilizând date Rompetrol și factori de emisie publicați. În ceea ce privește factorii de emisie, doar pentru bioetanolul, biodieselul și produsele MTBE achiziționate am primit informații despre factorii de emisie direct de la furnizor. Pentru restul achizițiilor și al celorlalte categorii, au fost utilizați factori de emisie din baze de date disponibile (IPCC, US EPA, DEFRA UK).

Evaluarea materialității pentru Scop 3 a condus la concluzia că următoarele categorii nu sunt considerate semnificative:

Categoria Scop 3	Motivul excluderii
8: Active luate în leasing în amonte	Nu este aplicabil - nu există active închiriate în amonte
13: Active luate în leasing în aval	Nu este aplicabil - nu există active închiriate în aval
14: Francize	Toate activitățile relevante (cu emisii semnificative) aferente francizelor sunt deja incluse în categoria 11 - <i>utilizarea produselor vândute</i>
15: Investiții	Nu sunt relevante - nu există întreprinderi comune (joint-ventures) materiale aflate sub control operațional

Materialitatea emisiilor: În cadrul categoriilor definite de GHG Protocol, cele cu o pondere estimată sub 1% au fost excluse, cu condiția ca suma totală a acestora să nu depășească 5%.

Raportarea dublă a fost eliminată prin definirea unor limite de raportare consolidate pentru emisiile Scop 1, 2 și 3, care includ și elimină tranzacțiile intragrup

<https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305><https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305>https://carbonsaver.org/tools/scope_3_CO2e_factors.phphttps://carbonsaver.org/tools/scope_3_CO2e_factors.php<https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305><https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305>https://www.carbonsaver.org/tools/scope_3_CO2e_factors.phphttps://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/pdf/5_Volume5/V5_6_Ch6_Wastewater.pdf

Presupuneri și note metodologice

- Pentru a evita raportarea dublă, au fost stabilite limite consolidate pentru Scopuri 1, 2 și 3, în conformitate cu abordarea centralizată a GHG Protocol.
- Inventarul emisiilor de gaze cu efect de seră include toate companiile și activitățile relevante selectate pe baza criteriului controlului operațional 100%. Entitățile cu control operațional conform GHG Protocol au fost incluse.
- În raportarea centralizată a Rompetrol, emisiile asociate cantităților de GPL sunt raportate de stațiile (Rompetrol Downstream România) și de Rompetrol Gas pentru propriile emisii din gazul vândut, evitându-se astfel raportarea dublă.
- Transportul operațional de la rafinării către celelalte entități Rompetrol - inclusiv GPL, transport auto și feroviar (electric) - precum și către facilitățile proprii de stocare, este realizat de terți



contractați de Rompetrol Downstream sau Rompetrol Rafinare SA. Astfel, emisiile asociate (parte din Scop 3, deoarece sunt transportatori externi) sunt incluse în calcul de către Rompetrol Downstream (România) și Rompetrol Gas.

- Emisiile asociate deșeurilor generate, bazate pe cantitatea și tipul de deșeuri, au fost incluse în calcul ca fiind semnificative/materiale doar pentru siturile industriale, excluzând stațiile de carburanți, care nu sunt relevante pentru această categorie.
- Emisiile asociate stațiilor de epurare a apelor uzate au fost incluse în calcul ca fiind materiale.
- Pentru a evita raportarea dublă, cantitățile de combustibil Scop 1 ale flotelor proprii (entități industriale și de servicii, precum și flota Rompetrol Downstream) au fost scăzute din totalul cantităților de combustibil Scop 3, deoarece aceste vehicule sunt alimentate din stațiile Rompetrol.
- În cazul transportatorilor externi, care consumă combustibil de la alți furnizori, acesta este inclus în Scop 3. Pentru transportatorii externi care alimentează în stațiile Rompetrol (clienți contractuali), emisiile sunt calculate și incluse în Scop 3 o singură dată, pentru a evita dublarea raportării.
- O parte semnificativă din adăvirile de mijloace fixe (CAPEX) aferente Categoriei 2 este inclusă în Categoria 1, întrucât proiectele de investiții cuprind atât costuri capitalizabile, cât și costuri necapitalizate, iar pentru eficiența procesului de raportare aceste valori sunt tratate împreună în cadrul Categoriei 1
- Depozitele de combustibil sunt operate de Rompetrol Downstream; emisiile aferente sunt raportate de această entitate (emisiile facilităților Romoil SA și Rompetrol Logistics SRL sunt incluse în Rompetrol Downstream, entitatea operatoare).
- Factorii de emisie pentru combustibili fosili (benzină și motorină) și biocombustibili (bioetanol și biodiesel) au fost calculați în conformitate cu cerințele RED II. Caracteristicile produselor utilizate pentru calcul provin de la producător. Toți biocombustibilii achiziționați de Rompetrol Rafinare sunt certificați RED II.
- Cantitățile de combustibil vândute de Rompetrol Downstream sunt furnizate de Rompetrol Rafinare. Factorii de emisie ai combustibililor și biocombustibililor vânduți în stații sunt calculați pe baza datelor furnizate de Rompetrol Rafinare (pentru combustibilul vândut în România). <1% din volumele totale provin din achiziții de pe piață și sunt incluse în calcul.
- Calculele EU ETS au fost incluse în Scop 1 acolo unde este aplicabil (cele două rafinării: Petromidia și Vega).

SCOP 1

Emisiile Scop 1 reprezintă emisiile directe de gaze cu efect de seră provenite din surse aflate sub controlul organizației. Acestea au fost calculate după cum urmează:

Entitățile industriale Rompetrol

Emisiile din instalații - **EU ETS - Rompetrol Rafinare SA - Rafinăria Petromidia, Rafinăria Vega.**

Emisiile directe din instalații includ următoarele surse: combustie în cuptoare, faclă, procese.

Nu sunt luate în considerare emisii fugitive sau emisii de urgență, deoarece nu sunt considerate emisii relevante pe platforma industrială închisă (pentru procesele de rafinare).

Există emisii continue asociate stației de epurare a apelor uzate (WWTP). Metodologia de calcul a emisiilor CO₂e asociate WWTP este:

- volumul de apă uzată a fost înregistrat pentru fiecare flux care intră în WWTP
- concentrația COD a fost înregistrată pentru fiecare flux de apă industrială, iar concentrația BOD pentru apa domestică
- s-a utilizat factorul de emisie 0,25 kg CH₄/kg COD și 0,6 kg CH₄/kg BOD
- CH₄ rezultat a fost înmulțit cu factorul GWP (28)

Emisiile GES (în cadrul EUETS) sunt calculate pe baza datelor de activitate (consum combustibil, producție pe instalație etc.). Emisiile directe ale instalațiilor sunt calculate în conformitate cu reglementările EU ETS, validate de un organism extern acreditat. Este luată în considerare cantitatea totală de gaz ars la faclă (Nm³).



Monitorizarea emisiilor de CO₂ se realizează pe baza unui plan de monitorizare aprobat de autoritatea competentă. Pentru fiecare flux identificat în Plan, consumul de gaze combustibile este înregistrat (prin echipamente verificate de măsurare).

De asemenea, fiecare gaz combustibil utilizat este analizat zilnic (compoziție cromatografică), necesar pentru calcularea factorului de emisie.

Nu se fac estimări. Toate datele de intrare sunt înregistrate/măsurate/analizate.

Emisii mobile - includ vehiculele companiei (tone CO₂e). Factori de emisie: RED II.

Entitățile de servicii Rompetrol (Rompotrol Quality Control SRL, altele)

Gaze pentru încălzire, vehicule, agenți frigorifici sunt incluse în Scop 1 dacă sunt materiale și sunt controlate de Rompetrol.

Rompotrol Downstream SRL - Depozite și stații de distribuție carburant

Transportul cu autocamioane (poate intra în Scop 3 dacă este efectuat de un transportator extern), agenți frigorifici (pierderi de agent de răcire) din unitățile de refrigerare și aer condiționat sunt incluși în Scop 1.

Rompotrol Gas SRL - stații de îmbuteliere GPL din Arad și Bacău - emisiile provin din centralele termice (combustia propanului).

Emisiile asociate arderii combustibililor din flotele proprii (emisii de Scop 1) au fost luate în considerare în cantitățile de combustibil vândute de Rompetrol Downstream (emisii de Scop 3), pentru a evita raportarea dublă, întrucât combustibilul este furnizat prin stațiile Rompetrol.

SCOP 2

Emisiile Rompetrol Scop 2 reprezintă toate emisiile indirecte de gaze cu efect de seră rezultate din consumul de energie electrică achiziționată. Nu există achiziții de abur sau altă energie generată în amonte.

Entitățile industriale Rompetrol - energia electrică achiziționată (MWh) de la furnizor este utilizată pentru calculul market-based, pe baza factorului furnizorului, iar factorul de țară este folosit pentru calculul location-based. Pentru Rompetrol Rafinare - Rafinăria Petromidia, emisiile rezultate din aburul achiziționat sunt de asemenea incluse în Scop 2.

Entitățile de servicii Rompetrol (Rompotrol Quality Control SRL, activități de sediu, altele) - energia electrică achiziționată (MWh) este utilizată pentru calculul market-based, iar factorul de țară pentru location-based.

Rompotrol Downstream SRL - depozite și stații de distribuție carburant - energia electrică achiziționată (MWh) este utilizată pentru calculul market-based pe baza factorului furnizorului, iar factorul de țară este folosit pentru location-based

Rompotrol Gas SRL - stații de îmbuteliere GPL din Arad și Bacău - energia electrică achiziționată (MWh) este utilizată pentru calculul market-based pe baza factorului furnizorului, iar factorul de țară este folosit pentru location-based

* PEM - factorul de emisie pentru electricitate este exprimat în kg CO₂ echivalent (include CH₄ și N₂O). Pentru emisiile aferente aburului achiziționat se calculează doar CO₂ (Scop 1 Rompetrol Energy), conform EU-ETS.

* RGS - factorul de emisie pentru electricitate a fost preluat din eticheta energetică a furnizorului.

SCOP 3

Emisiile semnificative Scop 3 ale Rompetrol sunt toate emisiile indirecte de gaze cu efect de seră rezultate din activitățile din amonte și aval ale entităților Rompetrol, având în vedere limitele stabilite. A fost realizată o evaluare a semnificației pentru identificarea categoriilor relevante. Factorii de emisie



utilizați sunt bazați pe activitate sau pe valoare, în funcție de disponibilitatea datelor și factorilor de emisii publicați (DEFRA), în conformitate cu ghidurile GHG Protocol privind semnificația și estimarea.

Note PEM: Cat. 1 - volumele de substanțe achiziționate înmulțite cu FE (țigări - FE din CSRUl KMG privind extracția țigărilor; alte materii prime achiziționate (SRGO, motorină) - FE din baza de date climaticecoinvent; pentru etilenă și metanol - FE din IPCC; pentru gaz natural FE de la IOGP Environmental Performance Indicators; pentru țigări (LIBIA and GUYANA). Pentru componente bio și MTBE - FE de la furnizori. Pentru servicii – valoarea (din facturi) înmulțită cu FE din DEFRA.

Cat. 2 - valoarea (din facturi) înmulțită cu FE din DEFRA.

Cat. 3 - consumul (MWh) înmulțit cu FE din DEFRA.

Cat. 4 & Cat. 9 - volumele de produse (achiziționate și vândute) înmulțite cu distanța (km) și cu FE din GHG Protocol.

Cat. 5 - cantitățile de deșeuri înmulțite cu FE din DEFRA.

Cat. 6 - CO₂ din companiile aeriene.

Cat. 7 - km parcurși * consum mediu de motorină * factor RED II.

Cat. 10 - valoarea (din facturi) înmulțită cu FE din US EPA.

Cat. 11 - cantitățile înmulțite cu FE din RED JPCC și COCS FE de la lista valori naționale. FE pentru Petroluri Jet (Aviation-jet gasoline) de la IATA.

Cat. 12 - cantitățile vândute înmulțite cu FE din Regatul Unit.

Note pentru Rompetrol Gas

Cat. 1. Achiziții de bunuri și servicii FE a fost preluat din baza de date US EPA (vezi rândul 671) <https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305>

Cat. 2. Bunuri de capital FE a fost preluat din baza de date US EPA (vezi rândul 982) <https://catalog.data.gov/dataset/supply-chain-greenhouse-gas-emission-factors-v1-2-by-naics-6/resource/fbc78d3c-49bd-40c0-9dac-2ed16c07a305>

Cat. 5 Deșeuri generate în operațiuni - FE a fost preluat din DEFRA, iar FE pentru apele uzate a fost calculat din rapoartele de testare - CCOCr/CBO₅ total.

Cat. 6 Călătorii de afaceri - Datele au fost furnizate de prestator.

Cat. 9 Transport și distribuție în aval - FE a fost preluat de la furnizor - Rafinăria Petromidia.

Cat. 11 Utilizarea produselor vândute - FE a fost preluat din Tabelul 2.2 al IPCC 2006 vol. 2.

Note pentru Rompetrol Downstream:

Cat 1. Achiziții de bunuri și servicii - FE a fost preluat din Carbon Saver - Scope 3 Supply Chain CO₂e Factors. carbonsaver.org/tools/scope_3_CO2e_factors.php

Cat 2. Bunuri de capital - leasing operațional - FE a fost preluat din Carbon Saver - Scope 3 Supply Chain CO₂e Factors.

carbonsaver.org/tools/scope_3_CO2e_factors.php

Cat 5 - cantitățile de deșeuri înmulțite cu FE din DEFRA. FE pentru deșeuri municipale mixte, preluat de pe site-ul oficial al Comisiei Europene.

Cat 6. Călătorii de afaceri - Datele au fost furnizate de prestator.

Cat 9. Transport și distribuție în aval - FE din DEFRA

Cat 11. Utilizarea produselor vândute - FE a fost preluat din Tabelul 2.2 al IPCC 2006 vol. 2.

Note for Rompetrol Quality Control:

Cat 2. valoarea (din facturi) înmulțită cu FE din DEFRA.

Cat. 5 - cantitățile de deșeuri înmulțite cu FE din DEFRA.



Tabelul de mai jos prezintă emisiile de GES, defalcate pe categoriile Scop 3.

Scop & Categorie - Rompetrol Rafinare SA și entitățile afiliate	2024 Retratat	Actual 2025	Țintă 2030	Țintă 2050
Emisii totale GES - Scop 1 (tCO ₂ echivalent - Emisii directe)	721,916	1,014,513	-12,80%	-18,40%
Procentul emisiilor GES de categoria 1 provenite din sistemele de comercializare reglementată a certificatelor de emisii (%)	95.41 %	95.33%	-	-
Emisii totale GES - Scop 2 bazate pe locație (tCO ₂ echivalent) - location based	66,964	228.382	-2%	-5%
Emisii totale GES - Scop 2 bazate pe piață (tCO ₂ echivalent) - Emisii indirecte (market based)	116,974	149,16	-2%	-5%
Emisii totale GES - Scop 3 (tCO ₂ echivalent)	16,172,545*	16.511.223	-2%	-5%
1 Achiziții de bunuri și servicii	997,412* retratat	1.121.439	-	-
2 Bunuri de capital	4,057	1,915	-	-
3 Activități legate de combustibili și energie (neincluse în Categoria 1 sau Categoria 2)	16,950	13,387	-	-
4 Transport și distribuție în amonte	27,389	28,403	-	-
5 Deșeuri generate în operațiuni	22,451	3,707	-	-
6 Călătorii de afaceri	4	12	-	-
7 Naveta angajaților	140	77	-	-
8 Active închiriate în amonte	0	0	-	-
9 Transport și distribuție în aval	34,703	36,177	-	-
10 Procesarea produselor vândute	82,538	103,734	-	-
11 Utilizarea produselor vândute	14,986,478* retratat	15.201.811	-	-
12 Tratarea la sfârșitul ciclului de viață al produselor vândute	422	561	-	-
13 Active închiriate în aval	-	-	-	-
14 Francize	-	-	-	-
15 Investiții	-	-	-	-
Emisii totale de GES (bazate pe locație) * (echivalent tCO₂)	16,961,425 retratat	17.754.118	-2,83%	-6,03%
Emisii totale de GES (bazate pe piață) ** (echivalent tCO₂)	17,011,435 retratat	17.674.902	-2,83%	-6,03%



- În 2024, revizia generală a rafinării Petromidia a fost desfășurată între 8 martie și 12 mai (65 de zile de oprire totală).
- Emisiile din 2025 au fost influențate semnificativ de cantitatea totală procesată. Rafinăria a menținut un nivel ridicat al cantității procesate în 2025 (5,89 milioane tone comparativ cu 4,62 milioane tone în 2024), determinat de cererea crescută din piață și de condiții favorabile de preț, ceea ce a contribuit la optimizarea performanței economice a unităților de producție.
- Țintele companiei de reducere a emisiilor Scop 1 se bazează pe implementarea proiectelor de decarbonizare și eficiență energetică; Scop 2 presupune că toate entitățile afiliate vor achiziționa energie electrică de la furnizori de energie verde; iar Scop 3 se concentrează pe abordarea și reducerea emisiilor materiale de CO₂ prin implicarea în lanțul valoric și prin măsuri de decarbonizare țintite, inclusiv implicarea furnizorilor, achiziții cu emisii reduse, optimizarea logisticii și dezvoltarea de produse cu emisii mai scăzute.
- Reducerea totală de 2,83% reprezintă media ponderată a reducerilor din Scop 1, Scop 2 și Scop 3, calculată în funcție de contribuția fiecărui scop la totalul emisiilor.
- În 2024, emisiile din aval (Categoriea 11) aferente cantităților vândute către părți afiliate din afara perimetrului de consolidare al Rompetrol Rafinare au fost omise, iar emisiile din amonte (Categoriea 1) aferente cantităților transferate de la Petromidia către Vega au fost incluse, deși ar fi trebuit eliminate, fiind tranzacții intragrup. Tabelul de mai jos prezintă retratarea emisiilor Scop 3 ca urmare a ajustărilor aferente tranzacțiilor cu entitățile afiliate (Cat 1 & Cat 11).

	2024 (raportat)	2024 (retratat)
E1-6- Scop 3	14.032.765 tCO ₂ e	16.172.545 tCO ₂ e

Tabelul de mai jos prezintă intensitatea emisiilor de GES (tCO₂e/USD).

	2024 (retratat)	2025
Intensitatea GES pe venit net (bazată pe locație)	0,004554 (tCO ₂ e/USD)	0,004039 (tCO ₂ e/USD)
Intensitatea GES pe venit net (bazată pe piață)	0,004567 (tCO ₂ e/USD)	0,004021 (tCO ₂ e/USD)

Suma retrată se datorează revizuirii emisiilor totale de GES pentru anul 2024, schimbării monedei pentru veniturile nete (din RON în USD), precum și faptului că, în anul anterior, indicatorul a fost calculat invers, utilizând veniturile nete ca numărător și emisiile de GES ca numitor, exprimate în kilotone și nu în tone.

Valoarea anterioară și valoarea retrată (în RON) sunt prezentate mai jos. În tabelul de mai sus, intensitatea GES este prezentată în USD.

	2024 (raportat)	2024 (retratat)
Intensitatea GES pe venit net (bazată pe locație)	1,173698 (kg/RON)	0.000953 (tCO ₂ e/RON)
Intensitatea GES pe venit net (bazată pe piață)	1,169839 (kg/RON)	0.000956 (tCO ₂ e/RON)



2.2.3 Absorbții de GES și proiecte de atenuare a emisiilor de GES finanțate prin credite de carbon

ESRS E1-7

În perioada de raportare, Rompetrol nu a desfășurat și nici nu a participat la activități de eliminare sau stocare a gazelor cu efect de seră.

2.2.4 Stabilirea prețului intern al carbonului

ESRS E1-8

Rompetrol nu folosește în prezent o schemă internă de stabilire a prețului carbonului.

2.2.5 Efectele financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și ale oportunităților potențiale legate de climă

ESRS E1-9

Rompetrol este încă în proces de identificare și cuantificare a efectelor financiare anticipate ale riscurilor fizice și de tranziție semnificative și a potențialului de a beneficia de oportunități semnificative legate de climă.



3 POLUAREA ȘI PROTECȚIA MEDIULUI

ESRS E2

3.1 Concepte și măsuri privind poluarea

3.1.1 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de poluare

ESRS 2 IRO-1

La Rompetrol, potențialele impacturi, riscuri și oportunități legate de poluare pentru rafinărie, stațiile de carburanți și depozite sunt analizate în cadrul evaluării aspectelor de mediu. Această evaluare este realizată pe baza unei proceduri documentate. La identificarea aspectelor de mediu sunt avute în vedere: aspectele de mediu directe ale activităților, serviciilor, produselor organizației și cele indirecte (pe care compania le poate influența), inclusiv:

- emisii atmosferice din surse staționare și din cartierele adiacente (emisii);
- mirosuri;
- deversări în apă;
- gestionarea deșeurilor;
- gestionarea substanțelor periculoase;
- poluarea solului;
- zgomot;
- utilizarea materiilor prime și a resurselor naturale;
- impactul asupra comunităților.

Pentru a identifica impactul, riscul sau oportunitatea asociate activităților companiei, sunt evaluate fiecare unitate, instalație și activitate din rafinărie, stațiile de carburanți și depozite. Calculul impactului de mediu se realizează în funcție de severitate, frecvență, zonele afectate și reglementările aplicabile. Comunicarea trimestrială a aspectelor de mediu este publicată pe website-ul companiei, pentru a informa și implica publicul.

Rompetrol Rafinare SA și subsidiarele sale (**Rompetrol**) fac parte din profilul de risc al Grupului KMG. În etapa de management al riscurilor, aspectul „Poluare” este analizat în detaliu, luând în considerare riscurile financiare și non-financiare asociate. Pentru minimizarea consecințelor negative sunt dezvoltate măsuri de control adaptate fiecărui risc identificat. Măsurile interne includ instituirea și implementarea unor standarde și proceduri stricte pentru gestionarea riscurilor de poluare, precum și promovarea practicilor sustenabile în toate activitățile **Rompetrol**. Pentru îmbunătățirea eficienței managementului riscului de poluare sunt implementate acțiuni specifice orientate spre reducerea impactului negativ.

Rompetrol Rafinare SA identifică riscurile și oportunitățile relevante pe baza analizei contextului operațional, a obligațiilor de conformare și a nevoilor și așteptărilor părților interesate.

Riscurile pot fi asociate și unor situații de urgență care pot afecta mediul, sănătatea și securitatea în muncă sau alte arii ale companiei. Identificarea potențialelor situații de urgență include analiza naturii pericolului, a tipului și magnitudinii celor mai probabile situații de urgență, precum și posibile situații din zonele învecinate (efect de domino).

Riscurile relevante pentru obiectivele sistemului de management, precum și cele asociate schimbărilor permanente sau temporare din cadrul organizației, sunt identificate și evaluate de responsabilii de procese și managerii de departamente, care stabilesc acțiuni adecvate pentru abordarea lor. Pentru modificările planificate, evaluarea se realizează înainte de implementare.



Sunt identificate și oportunități de îmbunătățire, iar cele fezabile sunt incluse în planurile și programele organizației. Riscurile și oportunitățile care pot genera efecte secundare sunt de asemenea evaluate.

Stadiul implementării acțiunilor este raportat periodic managementului, oferind informații pentru analiza de management.

În acest mod, **Rompetrol Rafinare SA** se asigură că:

- Sistemul de management poate atinge rezultatele așteptate (conformarea cu cerințele legale și operaționale privind protecția mediului, securitatea operațională, îmbunătățirea performanței de mediu și de sănătate);
- Generează efectele pozitive dorite (protecția mediului);
- Previne sau reduce efectele nedorite (neconformități, impact negativ asupra reputației, mediului sau sănătății angajaților).

În cadrul sistemului de management, **Rompetrol Rafinare SA** identifică aspectele și impacturile de mediu asociate activităților și produselor sale din perspectiva ciclului de viață, analizând etapele asupra cărora compania poate exercita control sau influență, obligațiile de conformare, contextul operațional și situațiile anormale sau potențialele situații de urgență.

Sunt avute în vedere atât aspectele asociate activităților și produselor planificate sau noi, aflate sub controlul organizației, cât și cele influențate de furnizori sau contractori, inclusiv procese externalizate. Acestea sunt prioritizate pentru a determina aspectele de mediu semnificative.

Aspectele semnificative de mediu pot rezulta și din riscuri și oportunități asociate fie impacturilor negative asupra mediului (amenințări), fie impacturilor pozitive asupra mediului (oportunități).

Pericolele privind sănătatea și securitatea în muncă pe care organizația le poate controla sunt identificate, iar riscurile asociate atât activităților sau produselor planificate/noi, cât și celor legate de serviciile furnizate de contractori sau alte organizații, inclusiv procese externalizate, sunt evaluate.

Pentru aspectele semnificative de mediu și pentru riscurile privind sănătatea și securitatea în muncă, sunt stabilite acțiuni adecvate pentru abordarea acestora, prin programe și planuri.

Rompetrol Downstream SRL (DWS) și **Rompetrol Gas SRL** au implementat un sistem QHSE care contribuie, printre altele, la minimizarea riscurilor de mediu.

Rompetrol Quality Control (RQC) desfășoară activități de laborator și furnizează testări complete acreditate RENAR pentru produse petroliere, factori de mediu (aer, apă, sol) și produse petrochimice, care implică atât riscuri, cât și oportunități legate de poluare, gestionarea resurselor naturale și protecția mediului. Activitățile laboratoarelor sunt monitorizate pentru a identifica potențiale surse de poluare și riscuri de contaminare a solului, apei și aerului. Procesul de identificare include utilizarea instrumentelor de monitorizare prin analize de laborator și examinează atât impacturile directe ale activităților și serviciilor organizației, cât și efectele indirecte asupra mediului pe care RQC le poate influența.

Ca parte a analizei dublei semnificații, sunt analizate locațiile și activitățile desfășurate. A fost implementat un proces riguros de analiză pentru identificarea impacturilor, riscurilor și oportunităților reale și potențiale legate de poluare în operațiuni și pe lanțul valoric. De asemenea, au fost realizate consultări cu părțile interesate în cadrul analizei materialității.

Secțiunea 1.5.4, Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea lor cu strategia și modelul de afaceri, prezentată anterior, sintetizează IROurile privind poluarea rezultate din analiza de dublă semnificație.

3.1.2 Politici

ESRS E2-1

Recunoaștem interdependența dintre impacturile asupra oamenilor și cele asupra mediului, precum și riscurile și oportunitățile asociate acestora.



Am adoptat politici pentru gestionarea impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale legate de poluare, în conformitate cu cerințele minime de raportare prevăzute în cerințele ESRS 2 privind politicile (MDR-P). Maparea politicilor relevante acoperă ariile de prevenire și control al impacturilor negative legate de poluarea aerului, apei și solului, precum și gestionarea substanțelor de interes. De asemenea, sunt prezentate politicile aplicabile atât operațiunilor proprii, cât și lanțului valoric, în amonte și în aval, care se adresează acestor domenii.

- Top managementul **Rompetrol** a stabilit, implementat și menține politici și reguli în domeniul QHSE, adecvate scopului și contextului organizației. Toate politicile sunt aplicabile ambelor puncte de lucru. Printre acestea se numără: politica QHSE, politica SEVESO, politica energetică, politica de management al apei, regulile Life Saving Rules și regulile „Zero Tolerance”.

Contractanții și subcontractanții sunt supuși politicilor companiei prin documente obligatorii, precum contractele și acordurile suplimentare privind Sănătatea, Securitatea, Siguranța și Protecția Mediului.

Este promovată adoptarea practicilor necesare identificării, evaluării și gestionării proceselor și riscurilor asociate, precum și evaluarea periodică a aspectelor de mediu, cu accent constant pe minimizarea impactului asupra mediului prin prevenirea poluării și reducerea emisiilor.

Politicile companiei sunt comunicate tuturor angajaților și sunt disponibile părților interesate. Acestea sunt revizuite periodic pentru a rămâne relevante și adecvate.

Operațiunile noastre din rafinăriile Petromidia și Vega sunt, de asemenea, strict reglementate prin **Autorizațiile Integrate de Mediu**, emise de autoritățile competente, în conformitate cu legislația aplicabilă. Acest cadru de reglementare subliniază angajamentul nostru pentru protecția mediului și siguranța operațională, asigurând funcționarea rafinăriilor la cele mai ridicate standarde.

Rompetrol se angajează să opereze în conformitate cu legislația de mediu, fiind ghidat de un **Sistem de Management Integrat** care pune accentul pe protecția mediului. Acest angajament include, printre altele, **reducerea poluării**.

În 2025, **Rompetrol Rafinare SA** a menținut certificările ISO 9001:2015 și ISO 14001:2015, care atestă angajamentul pentru calitate și protecția mediului.

Menținerea certificării ISO 14001:2015 pentru sistemul de management de mediu, orientat spre prevenirea poluării, reducerea riscurilor și îmbunătățirea continuă a performanței, demonstrează angajamentul pentru îmbunătățirea continuă a performanței de mediu.

Atât Rafinăria Petromidia (Platforma Petromidia), cât și Rafinăria Vega (Platforma Vega), precum și Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL, operează conform cerințelor stricte pentru unități SEVESO nivel superior, în conformitate cu Legea 59/2016, care transpune Directiva SEVESO privind gestionarea riscurilor majore implicând substanțe periculoase.

Astfel, există o Politică privind Substanțele Periculoase.

În conformitate cu legislația aplicabilă și politicile interne ale companiei, inclusiv Politica QHSE, Politica SEVESO, procedurile aferente, regulamentele de operare ale instalațiilor tehnologice și planurile specifice de acțiune pentru situații de urgență (precum procedura privind Capacitatea de Pregătire și Răspuns la Urgențe, procedurile de gestionare a poluării accidentale și regulamentele interne aferente), Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL au stabilit un cadru cuprinzător pentru prevenirea, reducerea și gestionarea impacturilor materiale, riscurilor și oportunităților legate de mediu și siguranță (IRO). Celelalte entități (Romoil SA, Rompetrol Petrochemicals SRL, Rompetrol Logistics SRL) nu intră sub incidența Politicii privind Substanțele Periculoase și se află în proces de dezvoltare și implementare a unui cadru cuprinzător pentru prevenirea, reducerea și gestionarea impacturilor materiale, riscurilor și oportunităților legate de mediu și siguranță.

Aceste politici și proceduri sunt concepute pentru a aborda impacturile negative și riscurile identificate legate de accidente industriale majore, poluare accidentală, eliberarea substanțelor periculoase și situații de urgență, așa cum au fost identificate prin procesele de evaluare a riscurilor și materialității ale companiei. În mod special, ele urmăresc să limiteze efectele adverse asupra mediului, angajaților,



contractanților, comunităților locale și altor părți interesate potențial afectate, asigurând totodată conformitatea cu cerințele SEVESO și legislația de protecție a mediului.

Politicile stabilesc roluri și responsabilități clare, măsuri preventive, protocoale de răspuns la urgențe și acțiuni de atenuare, reducând astfel probabilitatea și gravitatea incidentelor potențiale și susținând un răspuns și o recuperare eficientă în caz de incidente. Unde este relevant, acestea sprijină și identificarea oportunităților legate de creșterea rezilienței operaționale, protecția mediului îmbunătățită, îmbunătățirea continuă a performanței de siguranță și consolidarea încrederii părților interesate.

Implementarea și eficacitatea acestor politici și proceduri sunt revizuite și testate periodic prin exerciții, inspecții și audituri și sunt actualizate, dacă este necesar, pentru a reflecta modificările în activitățile operaționale, profilurile de risc, cerințele de reglementare și lecțiile învățate din incidente sau aproape accidente.

Ce facem:

- Identificăm potențialele situații de urgență, evaluăm amploarea și gravitatea consecințelor la fiecare locație;
- Dezvoltăm documentație specifică pentru locațiile unde există risc de accident major din cauza substanțelor chimice periculoase;
- Stabilim procedurile de pregătire și răspuns pentru astfel de situații;
- Luăm măsuri pentru prevenirea/reducerea consecințelor unei situații de urgență, în funcție de amploarea urgenței și impactul potențial asupra mediului și oamenilor;
- Comunicăm informații relevante personalului și părților interesate cu privire la astfel de situații;
- Instruim personalul, planificăm și testăm periodic planurile de intervenție;
- Revizuim și îmbunătățim periodic planurile și capacitatea de răspuns la urgențe, în special după apariția unei situații de urgență sau în urma testelor, dacă este cazul;

Persoanele din cadrul Rompetrol cu responsabilitate la cel mai înalt nivel pentru implementarea politicii referitoare la poluare sunt:

- Rafinăria Petromidia și Rafinăria Vega – Director General;
- Rompetrol Downstream – Director General;
- Rompetrol Gas SRL – Administrator Unic;
- Rompetrol Quality Control SRL – Director General.

3.1.3 Acțiuni

ESRS E2-2

În conformitate cu cerințele minime de raportare privind acțiunile (MDR-A), acțiunile principale întreprinse în anul de raportare, precum și acțiunile planificate pentru viitor, fie pentru a preveni sau reduce poluarea, fie pentru a restaura, regenera și transforma ecosistemele afectate de poluare, sunt descrise în această secțiune.

Există analize documentate care compară metodele de operare ale instalațiilor aparținând Rompetrol Rafinare SA – pe ambele amplasamente – cu concluziile BAT/BREF, în conformitate cu cerințele Directivei Europene privind Emisiile Industriale (transpusă în legislația națională), toate măsurile aplicabile fiind deja implementate. Nu este aplicabilă eliminarea treptată a unor substanțe periculoase.

Legislația aplicabilă include:

- Decizia 2014/738/UE pentru rafinarea țițeiului și a gazelor
- Decizia 2021/2326/UE pentru instalațiile mari de ardere (aplicabilă doar rafinăriei Vega)

Astfel, fiecare cerință aplicabilă a fost evaluată în raport cu stadiul implementării sale. În urma analizei comparative (transmise și către autoritatea de reglementare), se concluzionează că Rompetrol Rafinare SA respectă toate cerințele aplicabile.

Cerințele BAT relevante se referă la:



- Sistemele de management de mediu;
- Monitorizarea emisiilor în aer și a parametrilor cheie;
- Monitorizarea emisiilor compuși organici volatili (COV), prevenirea sau reducerea emisiilor difuze de COV;
- Controlul emisiilor în apă și Nivelurile de emisii.

Deciziile BAT (Best Available Techniques) pentru rafinării au fost emise în 2014 și sunt aplicabile din 2018. Toate măsurile relevante au fost implementate integral, inclusiv analizoare online de gaze arse, creșterea frecvenței monitorizării și alte măsuri de conformare. În prezent nu există un proces de revizuire BAT în derulare.

Directiva 2010/75/UE revizuită privind emisiile industriale este aliniată la obiectivele Pactului Verde European, vizând o economie neutră climatic, curată și circulară până în 2050, cu optimizarea utilizării resurselor și minimizarea poluării. Directiva trebuie transpusă în legislația națională până la 1 iulie 2026, moment după care autorizațiile integrate de mediu și eventualele cerințe noi vor fi reevaluate.

Compania rămâne în deplină conformitate cu toate cerințele din Autorizația Integrată de Mediu.

Referitor la restaurarea ecosistemului, în martie 2019, la 500 de metri de localitatea Vadu și la 2,5 km de țărmul Mării Negre, pe terenul aparținând Rompetrol Rafinare SA, a fost descoperită o zonă de nisip/sol contaminat cu produse petroliere, teren ce face parte din Rezervația Biosferei Delta Dunării (arie de habitat protejat).

Contaminarea istorică, cel mai probabil din anul 1991, a rezultat din activitățile de desfundare a lazului 1, care au fost efectuate ca o condiție obligatorie în cadrul proiectului stației de tratare.

Au fost demarate procedurile conform reglementărilor, în conformitate cu Legea 74/2019 pentru situri contaminate, după cum urmează:

- Raportul de Evaluare Preliminară a fost transmis către Agenția pentru Protecția Mediului
- Investigația detaliată a fost transmisă autorităților
- Studiul de fezabilitate a fost transmis către Agenția pentru Protecția Mediului
- Proiectul de remediere

Pe parcursul anului 2025, procedura de obținere a acordului de mediu a continuat; ca parte a acestor proceduri, RRC trebuie să elaboreze raportul de impact asupra mediului și studiul de evaluare adecvată (legat de biodiversitate). În prezent, RRC a transmis propunerea pentru calendar, echipa de experți și aspectele de mediu care vor fi evaluate.

În urma analizei anuale de management, se concluzionează că Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol GAS SRL respectă cerințele aplicabile ale programelor de management, care acoperă următoarele aspecte legate de poluare:

- Sisteme de management de mediu
- Monitorizarea emisiilor în aer
- Monitorizarea emisiilor de COV, prevenirea sau reducerea emisiilor de COV (aplicabil doar pentru Rompetrol Downstream)
- Controlul emisiilor în apă
- Nivelurile de emisii

În perioada de raportare, ne-am concentrat pe menținerea valabilității actelor de reglementare, asigurând conformitatea cu cerințele legale pentru prevenirea incidentelor de mediu și menținerea certificărilor conform ISO 14001:2015, ca parte a Sistemului Integrat de Management.

ISO 14001 pune un accent puternic pe prevenirea poluării. Organizațiile care implementează acest sistem sunt încurajate să identifice sursele de poluare și să ia măsuri pentru prevenirea emisiilor, poluării apei și a solului.

În plus, activitățile de conformare de mediu includ rapoarte și audituri menite să respecte termenele impuse atât de cerințele interne, cât și de cele legale, împreună cu transmiterea la timp (imediat după



intrarea în vigoare) a oricăror cerințe legale noi privind reglementările europene aplicabile (Directive, Decizii, Regulamente).

3.1.3.1 Acțiuni întreprinse de Rompetrol care se extind la angajamentele din amonte din lanțul valoric

Produsul sau serviciul furnizat de către furnizori trebuie să respecte cerințele contractuale și criteriile impuse de Rompetrol. Tipul și amplitudinea controlului aplicat furnizorilor și produsului/serviciului furnizat depind de efectul acestuia asupra produsului final, de impactul asupra mediului, precum și de sănătatea și securitatea în muncă.

Prin specificațiile/proviziunile contractuale, furnizorii comunică metodele de inspecție și testare pentru produsul furnizat.

Evaluarea/re-evaluarea și selecția furnizorilor, precum și contractarea, se realizează la nivelul Grupului KMGI, cu implicarea personalului Rompetrol din departamentele relevante, în conformitate cu strategia de contractare bazată pe cerințe de sănătate, securitate și protecție a mediului, precum și alte cerințe documentate în procedura Grupului „Achiziții” și reglementările interne asociate. Executarea contractelor este realizată de personalul Rompetrol.

Selectarea unui furnizor se bazează pe mai multe tipuri de evaluări ale competențelor acestuia, cu criterii stabilite (preț, condiții tehnice, calitate, riscuri legate de tranzacții, istoric și calitatea colaborării cu furnizorul, politica companiei, certificări ISO, certificări QHSE/criterii de durabilitate pentru biocombustibili achiziționați, autorizații, cerințe legale și de reglementare, documentație etc.).

Rompetrol achiziționează/utilizează doar biocombustibili sustenabili, certificați conform unui sistem de durabilitate recunoscut de Comisia Europeană.

Rompetrol ia în considerare cerințele privind calitatea produsului, inclusiv cerințele de durabilitate, cerințele de mediu pentru fiecare etapă a ciclului de viață al produsului.

Pentru carburanți și alte produse din portofoliu, Rompetrol respectă cerințele standardelor naționale de produs impuse de autoritățile de reglementare, precum și pe cele specificate în Specificațiile Standard ale organizației.

Pentru produsele din gama de polimeri, Rompetrol Rafinare SA aplică cerințe legate de dezvoltarea produsului.

Serviciile de proiectare referitoare la instalații și echipamente tehnologice noi sau modificate (infrastructură) sunt achiziționate de la furnizori externi, întrucât acestea nu fac parte din activitățile uzuale desfășurate de organizație.

3.1.3.2 Planuri de acțiune pentru atingerea obiectivelor și ȋntelilor de prevenire a poluării

Managementul de la cel mai ȋnalt nivel planifică acțiunile ce urmează a fi ȋntreprinse ȋn cadrul sistemului de management pentru a aborda aspectele semnificative de mediu, cerințele de conformitate și durabilitatea riscurilor și oportunităților identificate.

ȋn planificarea acțiunilor, se iau ȋn considerare cele mai bune practici și tehnici disponibile, opțiunile tehnologice și financiare, precum și cerințele operaționale și necesitățile de desfășurare a activității.

Planificarea este implementată prin: planuri de management QHSE, planuri de prevenire și protecție, planuri de răspuns la situații de urgență, programe de verificare a capacității de răspuns la urgențe, planuri de instruire, planuri/programe de investiții, evaluări efectuate de departamentul de achiziții, programe de producție, planuri de utilități, planuri de mentenanță, programe de audit, programe de inspecție și/sau verificare, programe de testare etc.

Obiectivele QHSE stabilite la toate nivelurile relevante ale companiei sunt măsurabile și conforme cu politicile declarate de managementul de la cel mai ȋnalt nivel, inclusiv angajamentele pentru prevenirea poluării și promovarea criteriilor de durabilitate.

La stabilirea obiectivelor, se iau ȋn considerare strategiile actuale și viitoare ale **Rompetrol** și ale piețelor deservite, rezultatele analizei managementului, rezultatele proceselor desfășurate de organizație, obligațiile de conformitate, aspectele semnificative de mediu, criteriile de durabilitate pentru



biocombustibili, opțiunile tehnologice BAT/BREF, considerentele financiare și operaționale, consultarea și opiniile părților interesate relevante și riscurile și oportunitățile de îmbunătățire identificate.

Pentru atingerea obiectivelor, se stabilesc, implementează și mențin programe care includ:

- Acțiuni/etape necesare;
- Resursele necesare;
- Desemnarea responsabilităților și atribuțiilor pentru realizarea obiectivelor;
- Termenele până la care trebuie atinse obiectivele;
- Modul și momentul evaluărilor, inclusiv indicatorii pentru măsurarea și monitorizarea progresului.

Responsabilitățile pentru atingerea obiectivelor sunt comunicate tuturor funcțiilor implicate. În cadrul Rompetrol, se dezvoltă planuri/programe pentru activitățile QHSE, care sunt analizate periodic și revizuite ori de câte ori este necesar, pentru a asigura conformitatea cu cerințele.

3.1.3.3 Acțiuni generale privind poluarea

Măsurarea și monitorizarea asociate factorilor de mediu sunt realizate de laboratoare acreditate, pe baza unor contracte de servicii.

Monitorizarea calității factorilor de mediu la amplasamentele (Rafinăria Petromidia, Rafinăria Vega, **Rompetrol Downstream, Rompetrol GAS**) se desfășoară conform cerințelor Autorizațiilor Integrate de Mediu / Autorizațiilor de Mediu.

Toate testările se bazează pe un Program de Inspecție și Testare, derulat cu laboratorul acreditat Rompetrol Quality Control SRL.

Rezultatele testelor sunt centralizate și analizate, transpuse în rapoarte, iar acolo unde este cazul, se inițiază acțiuni pentru a menține activitatea sub control și pentru a menține și îmbunătăți performanța de mediu la nivelul rafinăriilor.

Pentru alinierea la standardele europene de calitate a aerului și respectarea cerințelor BAT/BREF, pe parcursul exercițiului financiar 2025, rafinăriile Rompetrol au implementat o serie de acțiuni menite să reducă impactul asupra mediului, ținând cont de amplasare și natura activităților desfășurate. În perioada de raportare, rafinăriile Rompetrol au asigurat monitorizarea și gestionarea emisiilor de aer la cele două amplasamente, în strictă conformitate cu legislația de mediu aplicabilă, inclusiv Decizia de Implementare a Comisiei 2014/738/UE și Decizia de Implementare a Comisiei (UE) 2021/2326, care stabilesc cele mai bune tehnici disponibile (BAT).

Gestionarea emisiilor în aer cuprinde măsurarea continuă și periodică a principalilor poluanți atmosferici, operarea și mentenanța sistemelor de control și reducere a emisiilor, implementarea controalelor operaționale pentru prevenirea depășirilor și raportarea la timp a datelor de emisii către autoritățile competente. De asemenea, aceasta include investigarea abaterilor, implementarea măsurilor corective și optimizarea continuă a proceselor pentru minimizarea emisiilor la sursă. Acest demers este susținut de utilizarea echipamentelor de monitorizare de ultimă generație, metrologic verificate, operate de personal calificat și de proceduri interne menite să asigure acuratețea datelor, conformarea cu reglementările și îmbunătățirea continuă a performanței de mediu.

Poluanții pentru care există reglementări privind valorile limită de emisii sunt dioxidul de sulf (SO₂), oxizii de azot (NO_x) și pulberile din gazele de furnal emise de instalațiile de ardere. Pentru a asigura monitorizarea precisă și constantă, emisiile sunt supravegheate continuu, în timp real, la instalațiile critice, conform standardelor celor mai bune tehnici disponibile (BAT). În paralel, toate instalațiile tehnologice care implică procese de ardere sunt supuse unui control riguros al emisiilor de către un laborator acreditat, garantând astfel monitorizarea de mare precizie. Pentru emisiile din FCC, noua instalație de hidrogen și SRU (Sulphur Recovery Unit), monitorizarea se realizează continuu cu analizoare online, conform Deciziei BAT 2014/738/UE pentru Rafinăria Petromidia.

Programul de inspecție și testare prezintă metoda de analiză, punctele de prelevare și condițiile de prelevare, acestea fiind consemnate în rapoartele de testare. Monitorizarea emisiilor de ardere de la surse fixe se realizează pentru toate instalațiile tehnologice unde există procese de ardere, iar în cazul



opririlor accidentale sau programate / reporniri, monitorizarea calității aerului se efectuează și la puncte convenite în proximitatea comunităților aflate în vecinătatea amplasamentului.

Monitorizarea emisiilor de compuși organici volatili (COV) se realizează în conformitate cu Legea 264/2017, pentru rafinăriile Rompetrol Rafinare S.A. emisiile totale de compuși organici volatili în atmosferă au fost evaluate conform metodologiilor recomandate de Comisia Europeană și Agenția Europeană de Mediu.

Pentru facilitățile de încărcare/descărcare benzină și rezervoare, verificarea se face la timp și sunt emise Certificate de Inspecție COV de către companii acreditate.

Rompetrol Rafinare SA implementează tehnologia LDAR (Programul de detectare și reparare a scurgerilor / Leak Detection and Repair) pentru identificarea și remedierea scurgerilor necontrolate de compuși organici volatili (COV) ce pot apărea la echipamente sensibile precum supape, pompe, flanșe și conectori. Prin monitorizare constantă și intervenții prompte, ne propunem să reducă semnificativ emisiile accidentale de COV și să minimalizăm impactul acestora asupra mediului.

Angajamentul nostru față de protecția mediului se reflectă prin rapoarte lunare și anuale, transmise autorităților de mediu, care confirmă respectarea normelor legale și a autorizației integrate de mediu. Prin utilizarea acestor strategii tehnologice avansate și soluții, **Rompetrol Rafinare SA** continuă să optimizeze performanța de mediu, contribuind la un aer mai curat și la protejarea sănătății mediului, fără a compromite excelența operațională.

Pentru monitorizarea avansată și prognozarea dispersiei poluanților în zonă, **Platforma Petromidia** utilizează aplicația ARIA, dezvoltată de Aria Technologies. Aceasta este un instrument de modelare a dispersiei în timp real pentru poluanți relevanți, care integrează date meteorologice locale pentru estimări precise și eficiente privind comportamentul acestora în atmosferă.

Combinatul Petrochimic utilizează tehnologii de ultimă generație pentru reducerea emisiilor și îmbunătățirea siguranței operaționale, incluzând:

- Supape de siguranță pentru echipamentele sub presiune, care permit colectarea într-un sistem închis;
- Analizatoare de gaze explozive și coșuri înalte pentru dispersie eficientă;
- Sisteme de uscare cu azot și filtre la instalațiile HDPE și PP, pentru captarea pulberii polimerice;
- Hote de extracție a prafului la instalațiile HDPE și PP, pentru prevenirea emisiilor de praf de stabilizator.

Monitorizarea emisiilor în aer se face conform Autorizațiilor de Mediu, cu echipamente calibrate și verificate metrologic, și de către personal calificat.

Monitorizarea calității aerului, la Rafinăria Vega, se realizează și prin două stații fixe amplasate în afara amplasamentului. Datele sunt monitorizate și raportate zilnic către autoritățile competente. În 2025 au fost înregistrate depășiri ale indicatorului H₂S, mediat la fiecare jumătate de oră, față de valoarea limită permisă.

Pentru **Rompetrol Downstream**, monitorizarea emisiilor de COV se realizează de asemenea conform Legii 264/2017.

În cazul **Rompetrol Downstream SRL**, sistemul VRU (Vapor Recovery Unit) de la depozite exemplifică eforturile de reducere a emisiilor de compuși organici volatili (COV), prin recaptarea vaporilor în timpul proceselor de încărcare a combustibilului. Similar, stațiile de alimentare sunt dotate cu sisteme de recuperare vapori la descărcarea din cisterne și la alimentarea cu combustibil, ilustrând angajamentul nostru pentru reducerea emisiilor de COV în ansamblu.

Pentru **Rompetrol Gas SRL**, monitorizarea emisiilor de aer se realizează conform Autorizațiilor de Mediu, cu echipamente calibrate, verificate metrologic și personal calificat.

Programul de inspecție și testare detaliază metoda de analiză, punctele de prelevare și condițiile de prelevare, care sunt documentate în rapoartele de testare.



Emisiile directe în aer ale **Rompetrol Gas SRL** sunt măsurate și raportate regulat către autoritățile competente. Gazele emise de centralele termice de la stațiile de îmbuteliere GPL din Arad și Bacău sunt măsurate anual, respectiv o dată la doi ani, cu ocazia inspecției tehnice.

Pentru Romoil SA și Rompetrol Petrochemicals SRL, în momentul raportării nu există sisteme de monitorizare a calității aerului.

Proiecte strategice pentru reducerea poluării aerului:

Acțiuni implementate în 2025

În exercițiul financiar 2025, acțiunile semnificative ale Rompetrol, orientate spre reducerea emisiilor atmosferice, sunt aliniate cu autorizațiile în vigoare și constau în implementarea și monitorizarea BAT la rafinării.

Acțiunile planificate constau și într-o abordare proactivă și sistematică pentru conformare.

*Acțiuni privind **poluarea apei***

Acțiunile cheie desfășurate în cadrul Rompetrol pentru conformarea cu condițiile impuse de legislație și reglementările emise de autoritățile competente privind poluarea apei sunt specifice în funcție de tipul de activitate desfășurată.

Strategia de management al apei a Rompetrol Rafinare SA se bazează pe procese riguroase de monitorizare și verificare. Ne asigurăm că toți poluanții specifici, menționați în autorizațiile noastre, sunt monitorizați cu atenție la frecvențe diferite, inclusiv evaluări zilnice, săptămânale, lunare și trimestriale. În plus, inspecția și întreținerea facilităților de transport ape uzate sunt prioritizate, alături de etanșarea și izolarea structurilor/bazinelor pentru prevenirea scurgerilor sau contaminării potențiale. Această atenție sporită la integritatea infrastructurii este esențială pentru minimizarea impactului operațiunilor asupra mediului.

Prevenirea și Controlul Poluării Accidentale

Un element esențial al sistemului nostru de management al apei este **Planul de Prevenire și Control al Poluării Accidentale**. Acest plan stabilește reguli și proceduri specifice pentru gestionarea potențialelor incidente, implementând măsuri de intervenție și control imediat menite să limiteze impactul asupra mediului și să asigure siguranța facilităților tehnologice. Prin planificare proactivă și pregătire, ne propunem să prevenim sau să gestionăm rapid orice deversări accidentale, menținând astfel integritatea corpurilor de apă locale.

Raportăm regulat emisiile de apă, folosind obiective specifice pentru a monitoriza și a demonstra progresul în practicile noastre de gestionare a apei. Comunitățile și autoritățile sunt informate constant despre orice activități care ar putea influența încărcătura de poluanți din apa evacuată, asigurând o abordare transparentă și colaborativă în managementul resurselor de apă.

Principiile noastre privind gestionarea deversării apei tratate sunt concepute pentru a asigura cele mai înalte standarde de protecție a mediului:

- **Respectarea limitelor de emisie:** Ne străduim să menținem emisiile în apă sub limitele prevăzute în Autorizația de Gospodărire a Apelor, asigurând calitatea apei.
- **Eficiența operațională a stațiilor de tratare:** Toate facilitățile de utilizare, tratare și evacuare a apelor uzate sunt operate pentru a asigura eficiență maximă, respectând reglementări stricte de funcționare.
- **Prevenirea poluării:** Sunt implementate măsuri pentru a preveni sau minimiza emisia de poluanți în apă. Deversările neautorizate și accidentale sunt strict interzise, subliniind politica noastră de toleranță zero față de poluarea apei.
- **Întreținerea facilităților și prevenirea scurgerilor:** Se efectuează întreținerea periodică a tuturor facilităților care manipulează substanțe cu impact asupra resurselor de apă, inclusiv implementarea de dispozitive de detectare a scurgerilor, acolo unde este necesar.
- **Documentare și mentenanță:** Un plan detaliat al amplasamentului evidențiază toate construcțiile subterane și conductele, iar facilitățile de evacuare a apelor uzate sunt verificate și întreținute regulat.



- **Pregătire pentru situații de urgență:** Sunt disponibile și depozitate suficiente substanțe neutralizante sau de tratare în apropierea facilităților care manipulează substanțe cu risc pentru apă, asigurând pregătirea pentru orice incident.

Un aspect esențial al **prevenirii poluării** apei este **colectarea, tratarea și evacuarea apelor uzate industriale**.

Pe parcursul anului 2025, având în vedere că stația de epurare a apelor uzate deservită de Rompetrol Rafinare SA, proiectată pentru tratarea apei chimic impurificate provenite din procesele tehnologice, a preluat un volum semnificativ de apă menajeră din comunitățile vecine, în special de la RAJA Năvodari și RAJA Corbu (ambele operează o cantitate mare de apă menajeră). Din cauza lipsei unor stații de epurare urbane, acest lucru a influențat procesul de tratare și a generat unele depășiri ale limitelor maxime de concentrație din permisele de mediu emise pentru Rafinăria Petromidia, pentru compușii de fosfor și azot, precum și limitele de concentrație pentru uleiuri. Aceste depășiri au fost raportate autorităților competente, conform cerințelor legislației. Pentru a corecta aceste abateri și pentru a îmbunătăți/optimiza procesul de tratare a apelor uzate preluate la stația de epurare Rompetrol Rafinare SA, au fost inițiate o serie de acțiuni imediate și pe termen mediu, vizând:

- golirea periodică a spumei care se formează în etapa biologică (pentru a îmbunătăți activitatea nămolului biologic);
- curățarea echipamentelor tehnologice din stația de epurare pentru îndepărtarea depunerilor de nămol inactiv (omogenizator, coșuri, îngroșător de nămol, bazinul etapei biologice etc.);
- înlocuirea centrifugei de separare a nămolului;
- optimizarea sistemului de colectare a reziduurilor din rafinărie (recuperarea produselor petroliere din apele uzate).

În 2025, Rafinăria Rompetrol a finalizat un proiect de investiție de capital pentru achiziționarea unei centrifuge bifazică destinată gestionării nămolului. Principalul obiectiv al proiectului este asigurarea evacuării eficiente a nămolului din stația de epurare, susținând astfel funcționarea continuă, sigură și conformă cu reglementările a facilității. Achiziția centrifugei bifazică sprijină menținerea performanței stației de epurare, în conformitate cu cerințele de proiectare, având un impact direct pozitiv asupra calității apei tratate evacuate la ieșirea din stație.

Proiectul contribuie la asigurarea funcționării în siguranță a stației de epurare și la îndeplinirea angajamentelor asumate prin Autorizația Integrată de Mediu. Prin menținerea conformității cu legislația de mediu aplicabilă, investiția reduce riscul de neconformitate și previne potențiale amenzi sau penalități rezultate din nerespectarea cerințelor de mediu.

Din perspectivă operațională și economică, proiectul aduce beneficii concrete, incluzând reducerea cheltuielilor de întreținere și diminuarea numărului de intervenții operaționale. Gradul crescut de deshidratare a nămolului conduce la îmbunătățirea randamentului procesului, iar reducerea volumului de nămol duce la scăderea costurilor asociate manipulării, transportului și eliminării nămolului.

În ansamblu, disponibilitatea echipamentelor dedicate de tratare a nămolului la fața locului crește fiabilitatea operațională, performanța de mediu și eficiența costurilor pe termen lung.

Rafinăria Petromidia - Monitorizarea și Prevenirea Poluării Apei

Concentrațiile de poluanți din apele uzate evacuate sunt supuse unei monitorizări detaliate și sistematice, conform reglementărilor specificate în **Autorizația de Gospodărire a Apelor**, emisă de Administrația Națională "Apele Române" (valabilă trei ani), precum și prevederilor **Autorizației Integrate de Mediu**, emisă de Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, asigurând astfel respectarea standardelor și reglementărilor legale de protecție a mediului. Analizele calității apei sunt efectuate de un laborator acreditat ISO 17025.

Rafinăria Petromidia - Tratarea și Deversarea Apelor Uzate

Recunoscând importanța Mării Negre ca receptor natural, practicile și procedurile noastre sunt atent concepute pentru a garanta că apele uzate tratate provenite de la Stația Finală de Epurare (WWTP) respectă cele mai înalte standarde înainte de evacuare. Apa uzată este direcționată către Stația Finală de Epurare (WWTP), aparținând **Rompetrol Rafinare**, care are trei etape de tratare: mecanico-chimică,



biologică secundară și biologică terțiară. Apa chimic impurificată rezultată din procesele tehnologice este colectată în sistemul de canalizare pentru ape uzate chimice. Toate apele uzate (chimice, meteorologice și menajere) din amplasament sunt direcționate către Stația Finală de Epurare. Apa tratată este evacuată din stație în două bazine (lazul I pentru decantare și lazul II cu macrofite), unde procesul de tratare biologică (etapa terțiară) este completat în mod natural, apoi ajunge prin pâraul Buhaz în Marea Neagră. Cele două bazine de autopurificare acoperă o suprafață de 50 de hectare și sunt situate în zona Vadu, la aproximativ 15 km nord de rafinărie. Conform Avizului de Gospodărire a Apelor, categoriile de ape uzate care ajung la Stația Finală de Epurare includ:

- Apă menajeră;
- Apă pluvială;
- Apă contaminată cu săruri (din sistemul de răcire cu apă);
- Apă chimic impurificată.

Monitorizarea Calității Apei Tratate

Calitatea apei tratate este monitorizată la punctul de evacuare din lazul II în pâraul Buhaz (și apoi în Marea Neagră). Pentru o gestionare completă a calității apelor uzate, Rompetrol Rafinare monitorizează o gamă largă de indicatori, cu frecvențe variabile - de la zilnic la semestrial.

Deversări de Hidrocarburi și Eforturi de Protecție a Mediului - Rafinăria Petromidia

Procesele noastre detaliate de monitorizare și tratare au **menținut deversările de hidrocarburi la niveluri sub limita de detecție**, demonstrând o gestionare eficientă a poluanților potențiali. Angajamentul nostru față de responsabilitatea de mediu este evidențiat de concentrația medie anuală a hidrocarburilor în apa evacuată, cantitatea totală de hidrocarburi deversate fiind de 1,36 tone. Tendințele privind deversările de hidrocarburi în apă au fost monitorizate atent:

Vega

Rafinăria Vega - Monitorizarea și Prevenirea Poluării Apei

Nivelurile de poluanți din apa evacuată sunt monitorizate strict în conformitate cu prevederile atât ale **Autorizației de Gospodărire a Apelor**, cât și ale **Autorizației Integrate de Mediu**, cu frecvențe de monitorizare ce variază de la zilnic la semestrial.

Operațiunile rafinării generează ape uzate tehnologice și pluviale, care sunt pretratate local prin sistemele existente din instalații, înainte de a fi trimise către separatorul final pentru produse petroliere și apoi către stația de epurare a apelor uzate Corlătești. Rafinăria Vega are un contract cu o entitate terță pentru epurarea apelor uzate la stația Corlătești.

Apa uzată menajeră este tratată într-un decantor, după care este direcționată către separatorul principal.

În ceea ce privește apa dulce de sol extrasă pentru remediere sau pentru controlul migrației apei subterane contaminate, există 20 de foraje de observație și monitorizare (7 în interiorul rafinării și 13 construite pentru proiectul de decontaminare a lagunei Vega). Apa din aceste foraje nu este folosită în procesul de producție, ci doar pentru monitorizarea evoluției acviferului subteran. Indicatorii de calitate ai apei sunt monitorizați la fiecare șase luni.

Rompetrol Downstream SRL (DWS)

Apa uzată tehnologică este colectată prin sisteme de rigole, prelucrată de separatoare de hidrocarburi și ulterior evacuată în rețele de canalizare, bazine de drenaj sau descărcări naturale.

Concret, apele uzate de la trei dintre depozite sunt tratate în stațiile de curățare ORM înainte de a fi evacuate. Conformitatea cu tratarea apelor uzate este asigurată pentru anumite puncte de lucru în conformitate cu NTPA 001 / NTPA 002, iar pentru altele este necesară monitorizarea unor indicatori specifici precum pH, solidele totale în suspensie și cererea chimică de oxigen, printre altele. Pentru apele uzate menajere, reglementările NTPA 002 se aplică la 170 de stații de distribuție a carburanților,



În timp ce standardele NTPA 001 și NTPA 002 reglementează evacuarea apelor meteorice la diverse stații.

Nivelurile de poluanți din apele uzate evacuate sunt monitorizate atent, în conformitate cu reglementările prevăzute atât în Autorizațiile de Gospodărire a Apelor, cât și în Autorizațiile Integrate de Mediu.

Depozitul Arad

Apa uzată menajeră provenită de la grupurile sanitare este direcționată către o stație de tratare mecanico-biologică, unde epurarea include și un separator pentru produse petroliere. Apa uzată tehnologică rezultată din spălarea rampelor CF și întreținerea rezervoarelor este pretratată înainte de a fi evacuată în sistemul de canalizare pluvială, conform standardului NTPA 001.

Apa pluvială este împărțită în două categorii. Prima, apa pluvială care poate fi contaminată cu produse petroliere și provine din zona rampei de descărcare CF și a zonei de încărcare auto. După separarea hidrocarburilor, apa este evacuată în canalul de drenaj pluvial al platformei. A doua, apa pluvială „curată”, care provine de pe cea mai mare parte a suprafeței stației, inclusiv pavilion, drumuri și platforme de beton, este colectată separat prin țevi PVC și evacuată în sistemul de drenaj pluvial, după ce a fost prelucrată preliminar prin separator de produse petroliere. Pentru această categorie de apă se aplică prevederile de evacuare conform NTPA 001.

Depozitul Craiova

Sistemul complex de management al apei include un bazin colector din beton armat pentru apele uzate menajere și tehnologice, precum și rețele de conducte PVC pentru apele uzate menajere. Gestionarea apelor pluviale presupune rigole cu secțiuni dreptunghiulare și separatoare de hidrocarburi, existând facilități dedicate pentru tratarea apelor menajere.

Stațiile de epurare a apelor uzate includ o stație de epurare pentru apele menajere, un bazin colector pentru ape menajere și ape uzate (colectarea făcându-se cu ajutorul unei pompe printr-o conductă de reflux), precum și un separator de produse petroliere cu decantor de nămol integrat pentru evacuarea periodică a produselor petroliere.

Depozitul Mogoșoia

Dispune de un bazin de drenaj etanș, din beton armat, pentru apele uzate menajere. Apa uzată tehnologică și pluvială, după separarea hidrocarburilor, este gestionată prin bazine de retenție și rezervoare de beton pentru evacuare controlată.

Condensatul de la rezervoarele de benzină și motorină, împreună cu apa pluvială colectată din bazinul de beton de la rampa de descărcare CF și apa din zona de încărcare auto, trec prin separatorul de hidrocarburi, după care toată apa este evacuată în două bazine de retenție. De aici, evacuarea se face la cerere. Indicatorii de calitate ai apei evacuate trebuie să se încadreze în limitele impuse de NTPA 002.

Depozitul Șimleu Silvaniei

Apa uzată menajeră și apa potențial poluată sunt tratate într-o stație de tratare mecanico-biologică, înainte de a fi evacuate în râul Crasna, asigurând conformitatea cu normele de mediu. Apa uzată tehnologică, apa pluvială potențial contaminată și apa menajeră pre-epurată trec prin separatorul de produse petroliere.

Depozitul Vatra Dornei

Folosește un bazin de drenaj pentru apele uzate menajere, care sunt apoi transportate la stația de tratare a orașului Vatra Dornei. Apa pluvială, împreună cu apa provenită din spălarea platformelor, curățarea rezervoarelor și a zonelor de încărcare/descărcare, este colectată în rețeaua de drenaj pluvial, trece printr-un separator de produse petroliere și apoi este evacuată în râul Bistrița.



Depozitul Zărnești

Apa uzată menajeră de la birourile din clădirea veche și de la grupurile sanitare ale Pavilionului Administrativ este colectată prin rețeaua de canalizare și tratată într-o stație de epurare înainte de a fi evacuată în râul Bârsa. Apa colectată din zona rezervoarelor, din spațiile destinate pompelor de transfer de combustibil de la cisterne la CP1 și CP2 și din zona platformei tehnologice, trece printr-un separator de produse petroliere tip Hauraton înainte de a fi evacuată în râul Bârsa printr-o rețea de conducte PVC.

Rompetrol Gas SRL

Gestionarea impactului legat de evacuarea apelor uzate presupune monitorizarea atentă și respectarea standardelor de reglementare pentru calitatea apelor uzate, asigurându-se că apa evacuată se încadrează în limitele stabilite și reduce la minimum impactul asupra mediului. Limitele stabilite pentru indicatorii de calitate ai apelor uzate sunt prevăzute prin Hotărârea Guvernului (HG) 188/2002 – NTPA 002/2002, modificată și completată prin HG 352/2005. Apa pluvială evacuată în rețeaua stradală este reglementată de standardul NTPA 001/2005, conform HG 352/2005.

Fiecare stație de umplere GPL (stația de umplere GPL Bacău, stația de umplere GPL Pantelimon, stația GPL Arad) utilizează servicii profesionale pentru gestionarea apelor uzate și respectă ghidurile privind utilizarea durabilă a apei și evacuarea acesteia, reflectând angajamentul Rompetrol pentru gestionarea responsabilă a resurselor de apă și protecția mediului.

Rompetrol Quality Control SRL (RQC)

Gestionarea evacuării apei este parte din responsabilitățile de mediu ale RQC, toate apele uzate fiind evacuate în sistemul de canalizare administrat de Rompetrol Rafinare SA. În anul 2025, volumul total de apă evacuat a fost egal cu volumul de apă menajeră utilizat, adică 17,730 megalitri, reflectând o abordare completă a gestionării impactului legat de evacuarea apei și asigurând că procesele de evacuare a apelor uzate sunt aliniate la standardele de mediu.

Monitorizarea semestrială a apei evacuate include o serie de indicatori, precum nivelul pH-ului, solidele în suspensie, SS (solide suspendate), cererea chimică și biochimică de oxigen și surfactanți anionici, asigurând că apa evacuată respectă standardele de mediu.

Acțiuni privind poluarea solului

Eforturile de prevenire a contaminării mediului includ amplasarea strategică a eurocontainere și a unor zone de depozitare temporară special desemnate pentru a preveni poluarea solului. **Platformele Petromidia și Vega** sunt dotate cu containere și zone de depozitare marcate corespunzător, ceea ce contribuie la minimizarea impactului asupra mediului.

În imediata apropiere a **rafinăriei Vega** se află un depozit de deșeuri periculoase format din 14 lagune situate pe partea nordică a platformei rafinăriei, Vega ocupând aproximativ 82.450 metri pătrați. Aceste lagune sunt prevăzute cu măsuri de impermeabilizare, folosind straturi de sol compactat și bentonită pentru a preveni scurgerile și contaminarea solului. Acest aspect este abordat în cadrul temei *ESRS E5 - Economia Circulară, subtema Deșeuri*.

Pentru **Rompetrol Downstream SRL, Rompetrol Gas** și **birourile administrative ale acestor entități**, facilitățile sunt proiectate astfel încât să prevină poluarea solului și a apelor subterane, fiind dotate cu platforme din beton, sisteme de drenaj și instalații pentru recuperarea vaporilor.

Acțiuni privind poluarea cu substanțe periculoase

Respectarea strictă de către **Rafinăria Petromidia, Rafinăria Vega, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL** a obiectivelor de protecție a mediului

- Menținerea valabilității autorizațiilor de mediu (fără autorizații de mediu expirate) și asigurarea condițiilor necesare pentru respectarea limitelor maxime admise ale parametrilor/indicatorilor de mediu monitorizați conform autorizațiilor de mediu și prevederilor legale în vigoare.
- Țintă: i.100% la timp; ii.0 depășiri ale valorilor maxime admise.



În cadrul reglementărilor stabilite prin **Directiva SEVESO**, asigurăm implementarea unor acțiuni preventive și de control cuprinzătoare, rezultând riscuri minimizate privind poluarea cu substanțe periculoase.

Pentru prevenirea poluării cu substanțe periculoase, **Rompetrol Rafinare** a implementat o serie de măsuri documentate, incluzând proceduri și planuri specifice. Aceste acțiuni vizează prevenirea și gestionarea poluărilor accidentale printr-o strategie cuprinzătoare, protocoale de mediu detaliate integrate în manualele operaționale ale fiecărei unități de rafinărie și structuri complet dezvoltate pentru intervenții de urgență și managementul crizelor.

În conformitate cu cerințele reglementare ale Directivei SEVESO, am continuat consolidarea sistemului nostru de management al siguranței proceselor pe parcursul anilor 2025–2026. Abordarea noastră prioritizează prevenirea riscurilor, integritatea operațională și protecția angajaților, comunităților și mediului. În acest sens, o parte din măsurile stabilite în planul de măsuri în urma inspecției SEVESO 2025 au fost remediate până la sfârșitul anului 2025 (repararea instalațiilor de stingere a incendiilor, inele de răcire, finalizarea activităților preventive de mentenanță prioritare la echipamente cu grad ridicat de risc etc.). Pentru celelalte măsuri rămase deschise pentru anul 2026, a fost implementat un set complex de măsuri compensatorii pentru prevenirea apariției unor evenimente de natură să genereze situații de urgență și pentru a asigura că operațiunile rămân controlate și conforme până la finalizarea soluțiilor permanente (teste tehnologice regulate și verificări de funcționalitate a echipamentelor critice pentru siguranță, măsurarea rezistenței de descărcare la sol, verificarea supapelor de respirație la rezervoare, delimitarea/marcare zonelor cu risc etc.).

În contextul acțiunilor întreprinse pentru prevenirea poluării cu substanțe periculoase, este esențial să subliniem interconexiunea dintre gestionarea deșeurilor periculoase și impactul lor asupra mediului. Astfel, în cadrul temei **ESRS E5 - Economia Circulară, subtema Deșeuri**, vor fi abordate acțiuni legate de gestionarea deșeurilor periculoase, acțiuni ce vor contribui la evitarea poluării cu substanțe periculoase.

3.1.4 Ținte

ESRS E2-3

3.1.4.1 Prezentarea țăintelor de poluare și a relației acestora cu obiectivele politicilor

În contextul activităților desfășurate de **Rompetrol**, țintele de mediu sunt definite de limitele stabilite prin Autorizațiile de Mediu și Autorizațiile de Gospodărire a Apelor, emise conform legislației aplicabile. Obiectivele noastre de control al poluării sunt aliniate la cerințele impuse de legislația în vigoare, fără angajamente voluntare suplimentare dincolo de conformitatea reglementată. Valorile rezultate din analizele periodice ale parametrilor de calitate ai apei, aerului și solului sunt monitorizate continuu, conform frecvențelor specificate în reglementările relevante pentru fiecare activitate principală desfășurată.

Autorizația Integrată de Mediu stabilește o valoare limită pentru fiecare indicator relevant (valoare de emisie/țintă, exprimată ca concentrație) fie în aer (emisiile de gaze de evacuare), fie în apă (efluentul stației de epurare a apelor uzate). În mod continuu, prin programe de testare (analize) și programul de inspecții, toți indicatorii menționați în autorizația de mediu sunt monitorizați (**emisiile către aer, apă, sol - subsol**), precum și obligațiile privind gestionarea **substanțelor periculoase**.

În ceea ce privește gestionarea substanțelor periculoase, Rompetrol nu a stabilit ținte cantitative specifice pentru anul 2025, deoarece nu au fost identificate riscuri materiale de poluare legate de substanțe periculoase în condiții normale de funcționare a instalațiilor. Abordarea de management în acest domeniu este, prin urmare, bazată în principal pe conformitate și prevenție, concentrându-se pe respectarea strictă a legislației aplicabile, condițiilor de autorizare și controalelor operaționale.

În acest context, implementarea celor mai bune tehnici disponibile (BAT) la Rompetrol Rafinare joacă un rol important în asigurarea controlului și prevenirii eficiente a potențialelor impacturi asupra mediului asociate substanțelor periculoase. Cerințele BAT definesc standardele de performanță operațională și măsurile de control aplicate la nivel de instalație, sprijinind optimizarea proceselor industriale, reducerea emisiilor de poluanți și prevenirea incidentelor de mediu.



Deși implementarea BAT nu reprezintă o țintă cantitativă distinctă pentru substanțe periculoase, aceasta oferă un cadru structurat pentru îmbunătățire continuă și conformitate reglementată, care stă la baza performanței de mediu a companiei și contribuie la prevenirea impacturilor semnificative.

BAT a oferit un cadru eficient pentru stabilirea țăintelor de performanță, luând în considerare cele mai bune soluții tehnologice și procedurale disponibile. Prin adoptarea acestor tehnici, Rompetrol Rafinare și-a ajustat procedurile pentru a respecta limitele reglementate.

Ținta este asigurarea conformității anuale complete cu limitele de emisie permise, în concordanță cu legislația și prevederile Deciziilor BAT relevante pentru Rompetrol Rafinare S.A., așa cum sunt reflectate în Autorizația Integrată de Mediu.

Țintele/obiectivele stabilite la toate nivelurile relevante ale companiei sunt măsurabile și aliniate cu politicile declarate de către managementul de top, inclusiv angajamente privind prevenirea poluării și promovarea criteriilor de durabilitate.

La stabilirea obiectivelor, sunt luate în considerare strategiile actuale și viitoare ale Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas și ale piețelor deservite, împreună cu rezultatele analizelor efectuate de management, rezultatele proceselor desfășurate de organizație, obligațiile de conformitate, aspectele de mediu semnificative, criteriile de durabilitate pentru biocombustibili, riscurile de sănătate și securitate în muncă, opțiunile tehnologice—BAT/BREF (doar pentru Rompetrol Rafinare SA), aspectele financiare și operaționale, consultarea cu/punctele de vedere ale părților interesate relevante și riscurile și oportunitățile identificate pentru îmbunătățire.

3.1.4.2 Monitorizarea eficacității politicilor și acțiunilor prin obiective (ESRS 2 MDR-T)

În cadrul **Rompetrol**, toate datele obținute din măsurarea și monitorizarea sistemului de management integrat sunt analizate și evaluate periodic de către managementul de top sau de către personalul responsabil, pentru a demonstra adecvarea și eficiența sistemului de management integrat în îmbunătățirea continuă a eficacității sale.

Periodic, la o frecvență definită, conformitatea cu cerințele legale și alte cerințe reglementate aplicabile privind protecția mediului este evaluată prin:

- Audituri interne
- Inspecții
- Analiza documentelor/înregistrărilor
- Analiza rezultatelor monitorizării/verificării efectuate pentru aspectele de mediu

Evaluarea conformității este realizată și de către autorități sau organisme de certificare, în urma inspecțiilor/auditurilor externe.

Atunci când sunt identificate abateri în cadrul evaluării conformității, sunt luate măsuri/acțiuni adecvate.

3.1.5 Poluarea aerului, a apei și a solului

ESRS E2-4

Poluarea aerului, apei și solului s-a schimbat în timp, fiind redusă datorită utilizării tehnologiilor moderne, a practicilor avansate de siguranță și a politicilor interne bine structurate. În cadrul măsurării poluării aerului, apei și solului folosim metodologiile interne în evaluarea și calcularea valorilor și riscurilor de poluare. Pentru a colecta date pentru contabilitatea și raportarea noastră legată de poluare, folosim măsurători ale cantităților de poluare din jurul locațiilor noastre de operațiuni comerciale, împreună cu valorile și datele primite de la autoritățile și agențiile naționale de reglementare.

Poluanții monitorizați la **Rompetrol** sunt prezentați în tabelul de mai jos:

Tipuri de emisii	Localizarea și emisiile monitorizate
Emisii atmosferice	Rafinăria Petromidia



Tipuri de emisii	Localizarea și emisiile monitorizate
	Oxizi de sulf (SOx), oxizi de azot (NOx), praf, monoxid de carbon, compuși organici volatili (COV), H ₂ S (hidrogen sulfurat)
	Rafinăria Vega NOx, SOx, praf, COV, H ₂ S
	Rompetrol Downstream SRL COV
	Rompetrol Gas SRL SOx, NOx, praf
Emisii de apă	Rafinăria Petromidia SEEP (substanțe extractibile cu eter petrolier), benzen, toluen, etil benzen și xilen, sulfuri și hidrogen sulfurat, sulfați, fenoli și particule totale în suspensie, azotat de amoniu, azot total și fosfor total, detergenți, fier ionic total, nichel, mercur, vanadiu, plumb, cadmiu, dietilhexil ftalat (DEHP), triclorbenzen, 1,2-dicloroetan, diclorometan, tetracloretilenă, PCB, hexaclorobutadienă.
	Rafinăria Vega CCOCr, substanță în suspensie, substanțe extractibile, acizi naftenici, acizi sulfonici, fenoli, cianuri, sulfuri, plumb, nichel, azot amoniac, cianuri, benzen, antracen, naftalină, cadmiu, azot amoniacal
	Rompetrol Downstream SRL NA pH, MTS, CCOCr, CBO5, SEEP, temp, fosfor, agenți tensioactivi anionici, azot amoniacal, sulfuri și H ₂ S, sulfați, cloruri etc.
	Rompetrol Gas SRL NOx, SOx pH, MTS, CCOCr, CBO5, SEEP, temp, fosfor, agenți tensioactivi anionici, azot amoniacal, sulfuri și H ₂ S, sulfați, cloruri etc.
	Rompetrol Quality Control SRL Nu se aplică
Emisii în sol	Rafinăria Petromidia As, Ba, Cd, Cr, Cu, Mn, Hg, Ni, Pb, Se, V, Zn, sulfați, sulfuri, benzen, toluen, xilen, fenol, hidrocarburi aromatice totale, HAP totale, TPH
	Rafinăria Vega As, Ba, Cd, Cr, Cu, Mn, Hg, Ni, Pb, Se, V, Zn, sulfați, sulfuri, benzen, toluen, xilen, fenol, hidrocarburi aromatice totale, HAP totale, TPH
	Rompetrol Downstream SRL Nu se aplică
	Rompetrol Gas SRL Nu se aplică

Rafinăria Petromidia – cantități de emisii de apă

Poluant	Cantitate anuală kg/an 2024	Cantitate anuală kg/an 2025
SEEP	53.514,46	49.008,00
Benzen	0,09	0,08
Toluen	0,09	0,08
Etilbenzen	0,09	0,08
Xilene	0,09	0,08
Produs petrolier	1.355,70	2.180,86
Sulfuri și hidrogen sulfurat*	139,14	66,16



Poluant	Cantitate anuală kg/an 2024	Cantitate anuală kg/an 2025
Sulfat [*]	917.772,90	1.548.652,80
Fenoli [*]	194,70	321,00
TSS	143.597,12	115.985,60
CCOCr	722.623,52	677.453,90
BOD5	181.057,24	178.062,40
Azot amoniacal	96.147,64	15.354,65
Azot total	115.056,08	50.641,60
Fosfor total	15.902,71	15.020,95
Detergenți	1.070,29	980,16
Fier ionic total	820,55	729,77
Nichel [*]	82,95	78,41
Mercur [*]	2,14	1,96
Vanadiu [*]	227,44	227,89
Plumb [*]	120,41	115,17
Cadmium [*]	4,28	3,92
Ftalați de dietilhexil (DEHP) ^{**}	0,0002	0,0002
Triclorbenzen ^{**}	0,0001	0,0001
1,2-diclorețan ^{**}	0,0011	0,0010
Diclorometan ^{**}	0,0011	0,0010
Tetraclorilenă ^{**}	0,0011	0,0010
PCB ^{**}	0,0001	0,0000
Hexaclorobutadienă ^{**}	0,0011	0,0010

Cantitățile de emisii în apă sunt calculate pe baza valorilor sarcinii poluante din apele uzate evacuate, în care se realizează o medie a acestor indicatori analizați, cu o frecvență de monitorizare lunară, trimestrială și semestrială, în conformitate cu Autorizația de Gospodărire a Apelor, raportat la volumul de apă evacuat. Rezultatele acestor determinări de concentrație sunt raportate lunar/anual către autoritățile de mediu.

* frecvența de monitorizare este trimestrială

** frecvența de monitorizare este semestrială

Pentru Rafinăria Vega – cantități emisii apă:

Poluant	Cantitate anuală tone/an 2024	Cantitate anuală tone/an 2025
Substanțe în suspensie	49,41	37,66
Acizi sulfonici	0,23	0,19
Consum chimic de oxigen	187,42	176,39
Fenoli	0,12	0,061



Emisii atmosferice

Emisii atmosferice Petromidia (tone)		2025	2024	2022
Oxizi de sulf	Unități de rafinărie	261,38	207,78	248,79
	Unități petrochimice	0,0004	0,00	3,78
Oxizi de azot	Unități de rafinărie	450,54	291,17	383,25
	Unități petrochimice	0,5901	1,39	60,60
Pulberi în suspensie	Unități de rafinărie	17,16	13,69	17,79
	Unități petrochimice	0,0013	0,00	2,03
Monoxid de carbon	Unități de rafinărie	145,43	92,73	120,70
	Unități petrochimice	0,2253	0,55	27,90
Substanțe care diminuează stratul de ozon	Nu se aplică	—	—	—
Compuși organici volatili*	Emisii din depozitarea, încărcarea și descărcarea benzinei (obligatoriu conform Legii 264/2017)	106,96	80,89	92,00
Emisiile totale difuze calculate pentru Rafinăria Petromidia / cantitatea de țiței procesat (fără obligație de raportare)		598,48	441,01	965,27

* Factori de emisii COV: Ghidul de inventariere a emisiilor poluanților atmosferici EMEP/EEA (CORINAIR) 2019 - Emisii fugitive din rafinarea/depozitarea petrolului

Emisii atmosferice Vega	2025	2024	2022
NOx (t)	25,504	21,79	24,85
SOx (t)	0,229	0,189	0,214
PM(t)	0,722	0,596	0,671

*Pentru VEGA - De asemenea, este aplicată metodologia CORINAIR / factorii de emisie.

În ceea ce privește emisiile în sol, nu există contaminări directe. Realizăm anual monitorizarea solului prin analiza concentrației de poluanți specifici pentru a evalua impactul pe termen lung al activităților desfășurate pe amplasament și pentru a identifica eventualele zone potențial contaminate. Parametrii sunt monitorizați și analizați de un laborator acreditat RENAR. Toate rezultatele testelor de sol din 2024 s-au situat în limitele legale, confirmând absența depășirilor de poluanți în zonele monitorizate, inclusiv pe amplasamentul rafinăriei și în locațiile externe.



Note:

Rompetrol Rafinare - Cu privire la analiza online a gazelor de ardere, aceasta este supusă procedurii QAL2 la fiecare cinci ani și procedurii AST anual. În cadrul acestor procese, o companie acreditată realizează monitorizare paralelă pentru a compara rezultatele obținute și pentru a asigura acuratețea.

Nu utilizăm nicio metodologie inferioară în procesele noastre de monitorizare. Toate activitățile de monitorizare a mediului sunt efectuate strict în conformitate cu prevederile Autorizației Integrate de Mediu. Acest lucru asigură că colectarea, analiza și raportarea datelor respectă cele mai înalte standarde reglementate, folosind metodologii validate și proceduri aprobate. Abordarea noastră garantează acuratețea, fiabilitatea și conformitatea cu reglementările de mediu, subliniind angajamentul nostru pentru o gestionare responsabilă a mediului.

Pentru Rompetrol Gas & Rompetrol Downstream - referitor la metodologia de măsurare a poluării, confirmăm că, în conformitate cu prevederile autorizației de mediu, factorii de mediu sunt monitorizați zilnic, săptămânal, lunar sau anual, în funcție de indicatorul specific evaluat. Rezultatele sunt apoi comparate cu valorile limită de emisie stabilite. Monitorizarea este realizată de un laborator acreditat RENAR, asigurând conformitatea cu standardele reglementate. Pentru identificarea posibilei contaminări, în special în sol, probele sunt prelevate la adâncimi de 5 cm și 30 cm în caz de suspiciune și analizate în raport cu cerințele legislative aplicabile.

Rompetrol Gas și Rompetrol Downstream nu fac obiectul obligațiilor de raportare prevăzute de Regulamentul (CE) nr. 166/2024, deoarece operațiunile lor nu întrunesc criteriile stabilite de acest regulament. Regulamentul se aplică în principal instalațiilor industriale implicate în activități cu impact semnificativ asupra mediului, așa cum sunt definite de Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați (E-PRTR). Aceste activități includ, de obicei, producția de energie la scară mare, fabricarea industrială, tratarea deșeurilor și procesarea chimică, toate fiind supuse unor cerințe stricte de raportare a emisiilor pe baza pragurilor de poluanți definite. Totuși, Rompetrol Gas și Rompetrol Downstream operează în sectoare axate pe distribuția GPL, comercializarea carburanților și servicii conexe, care nu intră în sfera activităților industriale reglementate de acest regulament. Mai mult, cerințele de raportare în baza Regulamentului (CE) nr. 166/2024 sunt declanșate doar atunci când emisiile de poluanți depășesc anumite praguri pentru aer, apă sau sol. Având în vedere că nici Rompetrol Gas, nici Rompetrol Downstream nu desfășoară operațiuni de rafinare, procesare sau alte activități industriale la scară mare asociate cu emisii semnificative, nu se încadrează în condițiile pentru raportare obligatorie. Cu toate acestea, ambele companii rămân dedicate responsabilității de mediu și conformării cu toate standardele naționale și europene aplicabile, asigurându-se că activitățile lor respectă cele mai bune practici pentru durabilitate și prevenirea poluării.

Pentru anul 2025, Rompetrol Vega, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas și Rompetrol Quality Control au menținut conformitate deplină, fără incidente de neconformitate sau măsuri de sancționare pentru încălcarea condițiilor permise.

Platforma Petromidia - Rompetrol Rafinare SA, puncte de lucru **Rompetrol Downstream SRL**, puncte de lucru **Rompetrol Gas SRL** - nu sunt situate într-o zonă cu risc de apă.

Rompetrol Rafinare SA se încadrează în sfera de aplicare a Directivei IED (Emisii Industriale) și E-PRTR (Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați).

Rompetrol Rafinare - Petromidia este supusă Deciziei de punere în aplicare a Comisiei din 9 octombrie 2014, care stabilește concluziile privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) conform Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale, pentru rafinarea petrolului și gazelor, precum și Documentului de referință privind BAT în producția de polimeri.

Nu există programe sau derogări acordate legate de implementarea BAT-AEL (Cele Mai Bune Tehnici Disponibile - Niveluri Asociate de Emisie).



3.1.6 Substanțe care prezintă motive de îngrijorare

ESRS E2-5

Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL sunt supuse **Directivei SEVESO**. Directiva europeană "SEVESO" impune identificarea instalațiilor industriale cu risc major. O instalație SEVESO este una care se ocupă cu manipularea, fabricarea, utilizarea sau depozitarea substanțelor periculoase.

Rompetrol Quality Control utilizează 5 substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită în cantități limitate. Cele 5 substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită sunt: fenolftaleina, dicromat de potasiu, cromat de potasiu, acid boric, acetat de plumb (II) trihidrat. Având în vedere cantitățile mici de substanțe care prezintă motive de îngrijorare deosebită utilizate (conform tabelului de substanțe de mai sus pentru RQC) și măsurile de protecție implementate, considerăm că aceste substanțe sunt nesemnificative în ceea ce privește impactul asupra sănătății și mediului.

În ambele rafinării, produsele chimice și preparatele chimice sunt furnizate atât de la furnizori interni, cât și externi. Rafinările se încadrează sub prevederile Legii nr. 59/2016 privind controlul pericolelor de accidente majore care implică substanțe periculoase, ca unități de nivel superior.

În conformitate cu reglementările actuale, toate produsele chimice sunt însoțite de fișe cu date de siguranță, care conțin informații de bază despre compoziția chimică a produsului, date de identificare a pericolelor, măsuri de prim ajutor, măsuri de prevenire și stingere a incendiilor, măsuri pentru prevenirea scurgerilor accidentale, cerințe pentru transport, manipulare și depozitare, date privind stabilitatea și reactivitatea, informații toxicologice, informații ecologice, recomandări pentru eliminarea finală, etc.

Tabelul de mai jos prezintă substanțele care prezintă motive de îngrijorare (în conformitate cu Directiva SEVESO) prezente în cadrul **Rafinării Petromidia**. Pentru fiecare substanță, este precizată cantitatea existentă (producție/consum 2025).

Nr.	Denumirea substanței periculoase	Nr. CAS	2024 (tone)	2025 (tone)
1	ȚIȚEI BRUT	8002-05-9	4.002.556,33	5.369.584,068
2	BENZINĂ	86290-81-5	1.266.052,943	1.266.052,94
3	BENZINĂ (PRODUS INTERMEDIAR)		5.370,93	2.929,17
4	DA	64741-42-0	60,96	6,55
5	HB	64742-48-9	146,25	1.009,904
6	RC	64741-63-5	2.149,45	3.156,237
7	CC	64741-54-4	3.014,27	789,386
8	NAFTĂ UȘOARĂ	64742-89-8	-	-
9	MOTORINĂ	68334-30-5	2.044.297,434	2.533.962,939
10	MOTORINĂ (PRODUSE INTERMEDIARE, DA, CX)		12.201,69	7.672,672
11	JET	8008-20-6	400.043,44	573.078,072
12	JET (PRODUS INTERMEDIAR)		3.235,60	3.611,453
13	MTBE	1634-04-4	26.900	29.961



Nr.	Denumirea substanței periculoase	Nr. CAS	2024 (tone)	2025 (tone)
14	PROPAN	74-98-6	3.601,96	1.460,197
15	BUTAN-BUTENĂ	87741-01-3	-	-
16	PROPILENĂ	115-07-1	82.740	81.878
17	ETILENĂ	74-85-1	-	32.250
18	GAZE CU H ₂ S	7783-06-4	55.123,17	228.190
19	METANOL	64-56-1	10.836,40	13.555
20	1-BUTENĂ	106-98-9	-	-
21	N-PENTAN + IZOPENTAN	68476-55-1	871,43	913.461
22	C5–C6	68476-50-6	35.424,25	59.706,559
23	GPL	68476-85-7	180.550,00	211.579,785
24	PĂCURĂ GREĂ (HFO)	68553-00-4	111.757,71	140.015,744
25	REZIDUU CC	64741-62-4	3.861,59	3.056,242
26	SLOPS (STOC)	67476-33-5	260	688
27	DISTILAT DE VID	68955-27-1	10.554,242	13.528,392
28	ETANOLAMINĂ	141-43-5	11,28	194
29	DIETANOLAMINĂ (DEA)	111-42-2	88,823	144,174
30	HEXAN	64742-49-0/ 110-54-3	473,75	2.029,447
31	ADITIVI	64742-94-5/ 25551-13-7/ 91-20-3/108-67-8	41,36	47,506
32	BIODIESEL	67762-38-3	108.110,19	130.944,973
33	BIOETANOL	64-17-5	32.179,11	46.840,807

Tabelul de mai jos prezintă substanțele care prezintă motive de îngrijorare prezente în **Rafinăria Vega** (total/an). Pentru fiecare substanță, se specifică cantitatea existentă.

Substanță/amestec	Număr CAS	Cantitate 2025 (t)	Cantitate 2024 (t)
Hidrocarburi C5–C6	68476-50-6	58.447,565	34.652,80
Păcură pentru producerea negrului de fum (slurry)	64741-62-4	2.379,191	3.861,59
Kerosen (JET A1)	64742-81-0 128-37-0	8.687,904	8.787,18



Substanță/amestec	Număr CAS	Cantitate 2025 (t)	Cantitate 2024 (t)
Păcură	64741-56-6 64741-62-4 64741-59-9	109.722,888	97.305,30
Rafinat	64742-49-0	216.219,023	148.168,80
Hidrocarburi bogate în C5 (SE 30/60)	68476-55-1	44.062,423	29.584,84
Naftă (petrol) rafinată ușor cu solvent (SE)	64741-84-0	1.695,383	1.496,51
Naftă (petrol), ușoară hidrotrată (n-Hexan)	64742-49-0	95.304,963	65.128,17
Solvent alifatic mediu nafta (petrol) rafinat cu alcool alb	64742-88-7	4.987,834	4.625,09
Distilate ușoare (petrol) neutralizate chimic (Nafta ușoară tip II)	64742-89-8	116.038,542	55.896,40
Distilate ușoare (petrol) neutralizate chimic (Nafta ușoară)	64742-31-0	14.783,407	28.208,69
Rompetrol Calor Extra 1 (combustibil RCE 1)	64741-62-4; 92045-24-4; 64742-31-0	3.315,163	4.196,14
Rompetrol Calor Economic 3	64741-62-4; 64742-31-0; 68955-27-1; 68553-00-4	9.397,639	11.026,48
Tip 3 combustibil lichid ușor (CLU tip 3)	68553-00-4 64741-56-6 64741-62-4 64741-59-9	0	0
Păcură 40/45	68553-00-4 64741-56-6 64741-62-4 64741-59-9	11.829,553	12.607,78
Dyeguard Blue MCR2Y / OMM Blue 2 RO	64741-84-0	8,168	8,37
Grund pentru protecția conductelor metalice îngropate Citom/Citom G	64742-93-4 64741-84-0	57,778	75,14

*toate sumele sunt cantități reale la sfârșitul anului 2025



4 RESURSE DE APĂ ȘI CELE MARINE

ESRS E3

4.1 Concepte și măsuri referitoare la resursele de apă și cele marine

4.1.1 Descrierea proceselor de identificare și evaluare a impactului, riscurilor și oportunităților legate de resursele materiale de apă și marine

ESRS 2 IRO-1

Rompetrol Rafinare SA și filialele sale sunt incluse în profilul de risc al Grupului KMGI. Apa este recunoscută ca o resursă operațională esențială, mai ales în legătură cu procesele industriale, generarea de ape uzate și potențialele impacturi asupra mediului. Ca răspuns, Grupul a implementat proceduri interne care acoperă aspecte cheie ale managementului apei, inclusiv monitorizarea calității apei, tratarea apelor uzate și controale destinate prevenirii poluării accidentale. Aceste măsuri sunt concepute pentru a asigura conformitatea cu cerințele de reglementare aplicabile și pentru a reduce la minimum eventualele efecte negative asupra resurselor de apă.

La nivel de entitate, **Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL** identifică și evaluează riscurile și oportunitățile legate de apă, ținând cont de contextul operațional, obligațiile legale și de autorizare, precum și de așteptările părților interesate relevante. O atenție deosebită este acordată riscurilor asociate situațiilor de urgență care ar putea genera poluare a mediului sau impact asupra sănătății și siguranței, inclusiv scenarii legate de deversări accidentale și posibile efecte în cascadă generate de instalații vecine.

Riscurile și oportunitățile relevante pentru managementul apei sunt identificate și evaluate de responsabilii de proces și managerii de departamente, luând în considerare atât operațiunile curente, cât și modificările planificate ale activităților sau instalațiilor. Pentru modificările planificate, evaluarea se realizează înainte de implementare. Atunci când sunt identificate riscuri, se definesc acțiuni adecvate de atenuare sau îmbunătățire, iar oportunitățile fezabile de îmbunătățire a performanței managementului apei sunt integrate în planurile și programele operaționale.

Statusul implementării acțiunilor care vizează riscurile și oportunitățile materiale legate de apă este raportat periodic către management și constituie o parte din inputul pentru revizui, susținând supravegherea și îmbunătățirea continuă a practicilor de administrare responsabilă a resurselor de apă.

Etapele procesului de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative legate de resursele de apă includ:

- Culegerea și analiza datelor privind:
 - Sursele de apă: Identificarea surselor de apă utilizate.
 - Utilizarea apei: Monitorizarea cantităților de apă folosite în diferite procese operaționale și identificarea potențialului de reciclare/reutilizare.
 - Calitatea apei: Evaluarea calității apei înainte și după utilizare, precum și tratarea apelor uzate pentru reciclare/reutilizare/evacuare.
- Identificarea riscurilor și evaluarea impactului legate de apă, inclusiv:
 - Riscuri de mediu: Evaluarea impactului asupra mediului al utilizării apei în procesele operaționale, documentată în Lista Aspectelor de Mediu la nivel de platformă.
 - Riscuri privind disponibilitatea: Evaluarea riscurilor asociate lipsei de apă în perioadele secetoase (elaborarea unui plan de restricții).
 - Riscuri operaționale: Identificarea riscurilor legate de întreruperile în aprovizionarea cu apă și evaluarea impactului asupra operațiunilor.
- Identificarea oportunităților privind:



- Eficiența utilizării apei: Implementarea de tehnologii și practici care reduc consumul de apă.
- Reutilizarea apei: Îmbunătățirea sistemului de reutilizare a apei tratate pentru conservarea resurselor și reducerea dependenței de sursele externe.
- Consultarea părților interesate în ceea ce privește managementul apei include atât:
 - Autorități de reglementare: Colaborare și dialog permanent cu autoritățile relevante pentru a asigura respectarea legislației, condițiilor de autorizare și clauzelor contractuale privind apa, precum și pentru a răspunde așteptărilor de reglementare legate de utilizarea apei, evacuarea apelor uzate și protecția mediului.
 - Parteneri de afaceri: Colaborarea cu furnizorii și clienții pentru a dezvolta soluții comune de management al apei (Administrația Națională „Apele Române”, RAJA S.A. Constanța pentru orașele Năvodari și Corbu, care sunt sucursale ale Companiei Publice de Apă Constanța, precum și clienții stațiilor de tratare a apelor uzate).
- Monitorizare – Monitorizare continuă pentru a urmări permanent utilizarea apei și impactul acesteia, astfel încât strategiile să poată fi ajustate și să se asigure îmbunătățirea continuă.

Pentru **RRC, DWS, Rp Gas**: Potențialele impacturi, riscuri și oportunități legate de poluare pentru rafinărie, stațiile de distribuție și depozite sunt analizate în cadrul evaluării aspectelor de mediu. Această evaluare se realizează pe baza unei proceduri documentate.

La identificarea aspectelor de mediu specifice sunt avute în vedere atât aspectele directe ale activităților, serviciilor, produselor organizației, cât și cele indirecte (asupra cărora compania poate avea influență), din perspectiva ciclului de viață, astfel:

- emisii în aer din surse staționare și în vecinătățile de recepție (emisii);
- mirosuri;
- deversări în apă;
- gestionarea deșeurilor;
- managementul substanțelor periculoase;
- poluarea solului;
- zgomot;
- utilizarea materiilor prime și a resurselor naturale;
- impactul asupra comunităților.

Pentru a identifica impactul/riscul/oportunitatea activităților de afaceri, evaluăm fiecare unitate/instalație/activitate a rafinării, stațiilor de carburanți și depozitelor. Calculul impactului de mediu se realizează în funcție de severitate, frecvență, cartiere afectate și reglementări.

Ca entitate de servicii de laborator, **Rompetrol Quality Control SRL** identifică riscurile și oportunitățile relevante care derivă din analiza contextului operațional, precum și din obligațiile de conformare, nevoile și așteptările părților interesate relevante. Cantitatea de apă utilizată este monitorizată, iar apele uzate sunt analizate periodic.

Mai mult, ca parte a evaluării dublei semnificații, identificăm impacturile, riscurile și oportunitățile legate de amplasarea și activitățile noastre de-a lungul lanțului valoric. Am implementat un proces riguros de screening pentru a identifica impacturile, riscurile și oportunitățile reale și potențiale legate de apă, atât în operațiuni, cât și pe lanțul valoric. De asemenea, am realizat consultări cu părțile interesate ca parte a evaluării materialității.

Pentru fiecare proiect nou, se realizează o evaluare a impactului asupra mediului, înainte de implementare. Această evaluare identifică, descrie și evaluează, după caz, efectele directe și indirecte semnificative ale proiectului asupra următorilor factori:

- a) populație și sănătatea umană (vecinătate).
- b) biodiversitate, cu atenție specială asupra speciilor protejate.
- c) teren, sol, apă, aer și climă.
- d) bunuri materiale, patrimoniu cultural și peisaj.

În cadrul procedurii de autorizare, dacă este cazul, conform deciziei APM, comunitățile locale sunt invitate la dezbateri publice. Secțiunea 1.5.4 *Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea*



acestora cu strategia și modelul de afaceri prezentată mai sus, rezumă IRO-urile privind resursele de apă și cele marine din analiza de dublă semnificație realizată.

4.1.2 Politici

ESRS E3-1

Rompetrol a adoptat politici pentru gestionarea impacturilor materiale, riscurilor și oportunităților legate de resursele de apă și marine, în conformitate cu cerințele minime de raportare prevăzute în Cerințele Minime de Dezvăluire privind politici (MDR-P), așa cum sunt definite în ESRS 2. Industria în care activează **Rompetrol** este supusă unui spectru larg de reglementări, standarde și politici menite să protejeze apă, atât în ceea ce privește consumul, cât și prevenirea poluării sau contaminării. În acest context, am implementat proceduri interne dedicate care acoperă toate aspectele managementului apei, de la monitorizarea calității și tratarea apelor reziduale, până la prevenirea poluării accidentale. Aceste măsuri nu doar respectă reglementările, ci evidențiază și angajamentul nostru pentru gestionarea responsabilă a resurselor de apă.

Deoarece rafinările pot utiliza cantități relativ mari de apă, în funcție de dimensiune și complexitatea procesului de rafinare, iar cantitatea de apă extrasă și consumată de o companie P&G și calitatea evacuărilor pot avea impact asupra ecosistemelor și oamenilor, Rompetrol a elaborat o Politică ESG aplicabilă Grupului KMG.

Politica este concepută pentru a ghida acțiunile noastre într-un mod aliniat cu cele mai bune practici și standarde din industrie. O politică ESG eficientă trebuie să se angajeze la îmbunătățire continuă și să evalueze și actualizeze regulat practicile de durabilitate, pentru a rămâne aliniată cu evoluția standardelor din industrie și așteptările părților interesate. Proiectul de politică stipulează că riscurile legate de apă sunt raportate anual în Raportarea privind Durabilitatea. Nu există politici formalizate privind oceanele și mările durabile, însă Rompetrol se aliniază la cerințele de nivel de permis pentru evacuare.

Rompetrol recunoaște importanța critică a gestionării responsabile a resurselor de apă. Abordarea noastră privind managementul apei include reducerea consumului, îmbunătățirea proceselor de reciclare și asigurarea tratării apelor reziduale înainte de evacuare. Vizăm să diminuăm impactul nostru asupra mediului și să contribuim la apă curată și sanitație atât în operațiunile noastre, cât și în comunitate. Am implementat practici de eficiență și reciclare a apei în operațiunile noastre pentru a reduce consumul. Practicile de management al apei adoptate de **Rompetrol Rafinare SA** urmează o abordare integrată și responsabilă privind utilizarea, tratarea și conservarea apei. Pe baza deciziei AGA, există un contract între RR și Apele Române, care definește cantitățile de apă brută ce pot fi extrase și volumul de apă ce poate fi evacuat în Marea Neagră. Contractul stabilește și limitele maxime admise de contaminanți pentru apa evacuată. **Rompetrol Rafinare** plătește contribuții lunare bazate pe analizele de calitate a apei efectuate de ambele părți.

Strategia noastră de management al apei respectă cerințele riguroase ale **Autorizației de Gospodărire a Apei**. În 2025, Rompetrol Rafinare a adoptat o Politică Internă de Management al Apei ce susține dezvoltarea durabilă și protecția mediului, promovând utilizarea eficientă și responsabilă a apei în toate operațiunile sale.

În plus, **Rompetrol Downstream SRL** și **Rompetrol Gas SRL** gestionează responsabil apa, tratând-o ca o resursă comună vitală, în conformitate cu cerințele autorizațiilor de gestionare a apei pentru fiecare locație operațională.

Politica QHSE a **Rompetrol Rafinare SA** urmărește utilizarea durabilă a acestei resurse vitale și include conservarea și utilizarea eficientă a apei. În conformitate cu legea și reglementările, autorizațiile de gestionare a apei includ aspecte legate de utilizare și alimentare, tratare și prevenirea și reducerea poluării apei. Un element fundamental al sistemului de management al apei în cadrul **Rompetrol Rafinare SA** este **Planul de Prevenire și Răspuns la Poluarea Accidentală**. Acest aspect este descris în *ESRS E2*.

În perioada de raportare, **Rompetrol Rafinare SA** și-a menținut certificările care demonstrează angajamentul nostru față de calitate și protecția mediului: ISO 9001:2015 și ISO 14001:2015. Referitor



la apă, ISO 14001 include aspecte legate de **managementul resurselor de apă** în cadrul sistemului de management de mediu. Aceasta se concentrează pe identificarea, evaluarea și controlul impactului activităților organizației asupra apei, ceea ce poate include consumul, poluarea, gestionarea apelor reziduale și alte aspecte legate de resursele de apă.

Top management al Rompetrol a definit, implementat și asigură menținerea politicilor și reglementărilor în domeniile QHSE, securitate și energie, care sunt aliniate cu scopul și contextul organizațional. În procesul de stabilire a acestor politici, au fost luate în considerare următoarele aspecte:

- Contextul național și internațional
- Alinierea cu scopul și contextul Rompetrol Rafinare S.A.
- Obligațiile de conformitate și legislația aplicabilă
- Cerințele părților interesate
- Cerințele de durabilitate pentru produse
- Cerințele pentru evaluarea conformității și corectarea neconformităților
- Resursele necesare
- Nivelul dorit de satisfacție a clienților
- Natura și tipurile de riscuri și oportunități identificate, cu accent pe protecția mediului, prevenirea poluării și protejarea resurselor naturale, inclusiv apa, prin gestionare responsabilă, promovarea participării și consultării angajaților și asigurarea măsurilor de eficiență energetică
- Oportunități și cerințe pentru îmbunătățirea continuă a eficacității sistemului implementat

Pentru realizarea obiectivelor stabilite în politicile companiei, toate activitățile legate de managementul mediului sunt monitorizate pentru prevenirea neconformităților, inclusiv în domeniul managementului resurselor de apă și al prevenirii poluării apei.

Politicele companiei sunt comunicate tuturor angajaților și sunt disponibile părților interesate. Ele sunt revizuite periodic pentru a se asigura că rămân relevante și adecvate.

La nivel de companie, politica QHSE existentă privind gestionarea impacturilor semnificative, riscurilor și oportunităților legate de prevenirea și controlul poluării, inclusiv a poluării apei, promovează adoptarea practicilor necesare pentru identificarea, evaluarea și gestionarea proceselor și riscurilor asociate, precum și evaluarea periodică a aspectelor de mediu. Există o preocupare constantă pe minimizarea impactului asupra mediului înconjurător, prevenirea poluării apei și a epuizării altor resurse naturale, reducerea emisiilor și utilizarea eficientă a energiei și resurselor, inclusiv a apei.

Persoanele din cadrul **Rompetrol** care au responsabilitatea la cel mai înalt nivel pentru implementarea politicii privind resursele de apă sunt:

- Rompetrol Rafinare SA - Rafinăriile Petromidia și Vega - Sorin Graure - Director General;
- Rompetrol Downstream SRL - Zhanibek Nugertayev, Director General;
- Rompetrol Gas SRL - Alexandru Lilian, Administrator Unic;
- Rompetrol Quality Control SRL - Temirlan Kantay, Director General.

4.1.3 Acțiuni

ESRS E3-2

În conformitate cu cerințele minime de raportare pentru acțiuni (MDR-A), principalele acțiuni întreprinse în cursul anului de raportare și planificate pentru viitor, referitoare la **resursele de apă** și **resursele marine**, sunt descrise în această secțiune.

Acțiunile sunt aliniate la cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru rafinării, în contextul Directivei 2010/75/UE privind emisiile industriale (actualizată), pentru a asigura optimizarea utilizării apei și protecția acesteia. Toate măsurile aplicabile au fost deja implementate (de exemplu: analizatoare online pentru gaze de ardere, frecvența monitorizării etc.).

În ceea ce privește reducerea consumului de apă, **Rompetrol Rafinare SA**, **Rompetrol Downstream SRL** și **Rompetrol GAS SRL** implementează tehnologii eficiente din punct de vedere al consumului de apă în procesele de producție, obiectivul principal fiind reducerea cantității de apă utilizate. În plus,



procese sunt optimizate pentru a minimiza pierderile de apă și pentru a crește eficiența utilizării acesteia pe întregul flux de producție.

Rompetrol Rafinare SA îmbunătățește continuu sistemele de reciclare a apelor uzate, reducând astfel dependența de sursele externe de apă. Apa tratată este reutilizată în procese industriale precum spălarea și răcirea, contribuind la o utilizare mai responsabilă și sustenabilă a resurselor de apă.

Atât pentru **Rompetrol Rafinare SA**, **Rompetrol Downstream SRL**, cât și pentru **Rompetrol GAS SRL**, calitatea apei este monitorizată continuu pentru prevenirea contaminării.

În cazul **Rompetrol Quality Control SRL**, monitorizarea calității apelor uzate tratate chimic se realizează semestrial.

În ceea ce privește **lanțul valoric în amonte**, activitățile relevante pentru Rompetrol Rafinare SA includ:

- Colaborarea cu furnizorii: Rompetrol Rafinare SA colaborează cu furnizorii cheie, acolo unde este relevant, pentru a promova practici responsabile de gestionare a apei și respectarea cerințelor de mediu aplicabile. Această colaborare are scopul de a reduce riscurile materiale legate de apă, precum consumul excesiv sau poluarea asociată activităților, și de a sprijini prevenirea impactului negativ asupra resurselor de apă.
- Monitorizare și raportare: În cadrul propriilor operațiuni, Rompetrol Rafinare SA a implementat sisteme de monitorizare a consumului de apă la nivel de amplasament, care acoperă punctele semnificative de captare și utilizare a apei. Monitorizarea este realizată de echipele operaționale și de mediu, iar rezultatele sunt consolidate periodic și raportate managementului. Acest lucru sprijină identificarea și gestionarea riscurilor și oportunităților materiale legate de apă, asigură conformitatea cu reglementările și oferă transparență și responsabilitate privind performanța în utilizarea apei.

În aval de Rompetrol, activitățile relevante pentru Rompetrol Rafinare SA includ:

- Analiza impactului apei evacuate în Marea Neagră
- Promovarea eficienței utilizării apei: Sunt dezvoltate programe de conștientizare pentru clienți (consumatori de platformă) pentru a promova utilizarea eficientă a apei și reducerea consumului.

Pe lanțul valoric în amonte de **Rompetrol Downstream SRL** și **Rompetrol Gas SRL**, se realizează următoarele:

- Colaborarea cu furnizorii: Sunt dezvoltate parteneriate cu furnizorii pentru implementarea unor practici sustenabile de management al apei și pentru reducerea impactului asupra resurselor de apă.
- Monitorizare și raportare: Sunt implementate sisteme de monitorizare a consumului de apă. Rezultatele sunt raportate periodic pentru a asigura transparența și responsabilitatea.

Nu există zone cu stres hidrologic în ariile de operare din care Rompetrol realizează extragerea apei.

4.1.4 Ținte

ESRS E3-3

În cadrul **Rompetrol** sunt stabilite ținte, în special pentru amplasamentele industriale. Obiectivele măsurabile ale **rafinăriei Petromidia** privind reducerea consumului de apă sunt direct conectate la gestionarea riscurilor asociate disponibilității apei. Deși amplasamentele Rompetrol nu se află în zone cu stres hidrologic ridicat, **rafinăria Petromidia** își propune să reducă semnificativ captarea de apă (cu 16% în 2026 față de anul precedent), reflectând o abordare responsabilă.



Rompetrol Rafinare SA - Rafinăria Petromidia	2022*	2024	2025	2026	2030	2040	2050
Extragerea apei dulci (milioane litri)	8.702	9.008	10.707	9.028	8.648	8.572	8.272 1) 4)
Evacuarea apei (milioane litri)	5.624	6.493	7.091	6.399	6.069	6.149	6.069 2) 3)
Consumul de apă (milioane litri), variația față de anul de referință	2.781	2.515	3.616	-5%	-7%	-13%	-21%

*Notă: 2022 este anul de referință pentru măsurători, metodologia de calcul pentru consumul de apă = apa prelevată - apa evacuată.

1) Noua pompă instalată în 2026 în sistemul de apă reutilizabilă

2) Noua stație de pompare Carasu din 2027

3) Noi sisteme de alimentare cu apă potabilă și apă brută după 2030

4) Înlocuirea conductei principale de apă pentru stingerea incendiilor în perioada 2026-2038

Inițiativele de reducere a consumului (1), (2), (3), (4) sunt exemple de măsuri care contribuie la utilizarea eficientă a apei și reduc riscurile legate de disponibilitatea acestora.

Pentru a atinge obiectivul de reducere cu 21% până în 2050, au fost luate în considerare următoarele inițiative, care influențează reducerea consumului de apă brută:

- Noua pompă instalată în 2026 în sistemul de apă reutilizabilă
- Stație de pompare apă brută - Carasu (reducerea prelevării de apă dulce cu 50 milioane litri pe an)
- Înlocuirea sistemului de distribuție a apei potabile pe platforma Petromidia în 2030 (reducerea achiziției de apă potabilă cu 38 milioane litri pe an)
- Înlocuirea conductei de transport apă brută în 2040 (reducerea prelevării de apă dulce cu 100 milioane litri pe an)
- Înlocuirea conductei pentru apă de stingere a incendiilor, reducând prelevarea de apă dulce cu 100 milioane litri pe an

Rompetrol Rafinare SA - Rafinăria Vega	2022*	2024	2025	2026	2030	2040	2050
Extragerea apei dulci (milioane litri)	1.304,618	779,834	746,478	750	750	750	750
Evacuarea apei (milioane litri)	1.269,298	739,008	707,092	710	710	710	710
Consumul de apă (milioane litri), variația față de anul de referință	46,320	40,750	45,370	50	50	50	50

Notă: 2022 este anul de referință pentru măsurători; metodologia de calcul pentru consumul de apă = apă extrasă – apă evacuată + apă utilizată pentru proiectul de ecologizare a zonei lagunelor.

2025 - apă utilizată pentru proiectul de ecologizare a zonei lagunelor - 5.984 m3

Țintele prezentate sunt **voluntare** și fac parte din strategia de durabilitate a companiei pentru reducerea impactului asupra mediului și îmbunătățirea eficienței operaționale.

Monitorizarea constantă și audituri interne și externe demonstrează angajamentul Rompetrol Rafinare SA de a atinge aceste obiective.

Eficacitatea acțiunilor întreprinse de **Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas** pentru a aborda impactul, riscurile și oportunitățile legate de resursele de apă este monitorizată prin următoarele metode:

- Monitorizare Continuă:
 - Implementarea sistemelor de monitorizare pentru colectarea datelor în timp real privind consumul și calitatea apei în diverse locații operaționale;



- Audituri interne și externe pentru evaluarea conformității cu standardele și reglementările de mediu.
- Raportare și Analiză de Date:
 - Generarea de rapoarte periodice care rezumă utilizarea apei, eficacitatea măsurilor implementate și impactul asupra mediului. Aceste rapoarte sunt utilizate pentru evaluarea progresului față de obiectivele stabilite;
 - Analiza datelor pentru interpretarea tendințelor privind consumul și calitatea apei, identificând zone care necesită îmbunătățiri.
- Indicatori de Performanță Utilizați:
 - Consum de apă: Măsurarea volumului total de apă utilizat și evaluarea eficienței prin calcularea raportului dintre producția totală și consumul de apă.
 - Calitatea apei: Monitorizarea indicatorilor de calitate a apei pentru asigurarea conformității cu standardele locale și internaționale.
 - Reciclarea și reutilizarea apei: Măsurarea procentului de apă reciclată și reducerea consumului de apă dulce prin sisteme de reciclare.
 - Impactul asupra mediului: Măsurarea reducerii emisiilor de poluanți în apa uzată tratată.

Pentru **Rafinăria Petromidia**, obiectivele de reducere a consumului de apă sunt aliniate cu politicile de durabilitate ale companiei și cu obiectivele privind gestionarea eficientă a resurselor de apă și protecția mediului. Politicile companiei se concentrează pe conservarea apei, îmbunătățirea proceselor de reciclare și reutilizare a apei, precum și reducerea poluării apei, în conformitate cu reglementările interne și externe. Reducerea consumului de apă și utilizarea eficientă a acesteia sunt direct legate de responsabilitatea față de mediu și de impactul asupra resurselor naturale.

Țintele stabilite pentru Rafinăria Petromidia sunt **relative** și se referă la reducerea captării de apă dulce. Aceste obiective sunt aplicate în mod specific în cadrul **Rafinăriei Petromidia**, având un impact direct asupra activităților de producție și gestionării apei în cadrul rafinăriei. Limitele geografice sunt România, cu accent pe sursele locale de apă și resursele de apă din apropierea rafinăriei. Performanța va fi monitorizată anual, iar progresul va fi prezentat în raportarea de durabilitate. Indicatorii utilizați vor include volumele de apă consumată.

În ceea ce privește **metodologiile și presupunerile semnificative folosite pentru definirea Țintelor**, se poate menționa că obiectivele de reducere a consumului de apă pentru **Rafinăria Petromidia** se bazează pe inițiative precum instalarea unei pompe noi în 2026 în sistemul de apă reutilizabilă, construcția unei stații noi de pompare a apei brute (Carașu), înlocuirea sistemului de distribuție a apei potabile în 2030 și înlocuirea principală a conductei de apă pentru stingerea incendiilor în perioada 2026-2038. Aceste măsuri sunt concepute pentru a contribui la utilizarea eficientă a apei și la reducerea riscurilor legate de disponibilitatea acesteia.

Abordările pentru reducerea consumului de apă se bazează pe evaluări interne și planuri de eficiență operațională. Consultarea părților interesate are loc în cadrul analizei IRO, sugerând implicarea acestora în procesul de stabilire a obiectivelor și Țintelor de durabilitate.

Pentru Rafinăria Vega, Țintele de reducere a consumului de apă sunt aliniate cu politicile de durabilitate ale companiei și cu obiectivele privind gestionarea eficientă a resurselor de apă și protecția mediului. Politicile companiei se concentrează pe conservarea apei, îmbunătățirea proceselor de reutilizare a apei, precum și reducerea poluării apei, în conformitate cu reglementările interne și externe. Reducerea consumului de apă și utilizarea eficientă a acesteia sunt direct legate de responsabilitatea față de mediul înconjurător și de impactul asupra resurselor naturale.

Țintele stabilite pentru Rafinăria Vega sunt **relative** și se referă la reducerea cantității de apă extrasă și a apei uzate evacuate. Aceste obiective sunt aplicate în mod specific în cadrul Rafinăriei Vega, având un impact direct asupra activităților de producție și gestionării apei în cadrul rafinăriei.

Performanța va fi monitorizată anual, iar progresul va fi prezentat în raportarea de durabilitate. Indicatorii utilizați vor include volumele de apă consumată.

Pentru Rafinăria Vega, Ținta este de a rămâne în deplină conformitate cu condițiile permiselor de apă.



În cazul Rompetrol Gas SRL, nu pot fi stabilite ținte cantitative de reducere a consumului de apă, deoarece utilizarea apei variază în funcție de activitățile operaționale. Singurul consum de apă pentru care pot fi determinate volume fiabile și predictibile se referă la testarea rezervoarelor de GPL, care implică golirea și reumplerea rezervorului cu apă presurizată ca parte a procedurilor obligatorii de siguranță.

În cazul Rompetrol Downstream SRL, nu pot fi definite ținte cantitative de reducere a consumului de apă din cauza specificului activităților, care constau în principal în furnizarea de servicii către clienți. Consumul de apă este direct corelat cu volumul clienților și cererea operațională, un trafic mai mare de clienți ducând la creșterea utilizării utilităților, inclusiv apă. Prin urmare, nivelurile de consum sunt determinate de activitatea de business, nu de alegeri operaționale discreționare, ceea ce limitează fezabilitatea stabilirii unor obiective fixe de reducere.

Cu toate acestea, se recunoaște că volumul cumulativ de apă consumată la punctele de distribuție (benzinării și depozite) este semnificativ. Utilizarea apei este asociată în principal cu necesități sanitare, activități de curățare și cerințe de siguranță operațională. În acest context, se implementează măsuri de optimizare a consumului de apă, chiar și în absența unor obiective formale de reducere cantitativă. Aceste măsuri includ, printre altele, înlocuirea instalațiilor sanitare cu echipamente de înaltă eficiență, utilizarea soluțiilor economisitoare de apă și ajustarea practicilor operaționale la nivel local.

La nivel de companie, sunt implementate măsuri de eficiență a consumului de apă și monitorizarea periodică a consumului de apă pentru identificarea potențialelor abateri și susținerea deciziilor informate. Mai mult, se acordă o importanță deosebită întreținerii preventive și corective a echipamentelor de utilități, cu scopul de a preveni pierderile, de a îmbunătăți eficiența operațională și de a asigura continuitatea afacerii.

4.1.5 Consumul de apă

ESRS E3-4

Rafinăria Petromidia

Rafinăria Petromidia demonstrează o gestionare adaptivă și bine structurată a apei, concentrându-se pe utilizarea eficientă a resurselor de apă pentru a susține atât operațiunile zilnice, cât și obiectivele de dezvoltare durabilă ale companiei. Abordarea privind extracția apei este diversificată pentru a răspunde diferitelor nevoi operaționale, punând accent pe gestionarea eficientă și sustenabilă a resurselor de apă.

Sursele de apă sunt diversificate și bine stabilite. Petromidia se bazează pe surse naturale precum Dunărea, brațele Carașu și Luminița pentru a asigura un flux continuu de apă, adaptându-se astfel la necesitățile specifice ale rafinăriei. De asemenea, utilizarea infrastructurii de apă potabilă din sistemul regional R.A.J.A. reflectă o dependență de surse externe, dar bine integrate și de încredere, asigurând o alimentare constantă și sigură pentru necesitățile rafinăriei.

Petromidia gestionează sursele de apă pentru scopuri tehnologice și de stingere a incendiilor prin captarea apei din Canalul Poarta Albă-Midia-Năvodari, cu capacități diferite pentru condiții normale și situații de urgență. În acest sens, rafinăria dispune de un sistem bine pus la punct, capabil să asigure continuitatea operațională și să răspundă eficient în caz de urgență, aspect esențial pentru siguranța operațiunilor industriale. Alimentarea cu apă pentru stingerea incendiilor provine exclusiv din brațul Luminița al Canalului Poarta Albă-Midia-Năvodari, asigurând pregătirea pentru intervenții de urgență.

Un punct forte al strategiei companiei este sistemul de recirculare a apei de răcire, cu un coeficient impresionant de recirculare de 98%. Acest lucru evidențiază angajamentul Petromidia față de eficiența resurselor și reducerea consumului de apă dulce, reprezentând un exemplu clar al aplicării principiilor de durabilitate în activitatea industrială. Sistemul de recirculare are un impact semnificativ asupra economisirii resurselor de apă și reduce considerabil cantitatea de apă necesară pentru procesele de răcire.

Sistemul de recirculare a apei include:



- Trei unități de apă recirculată: G1, G2, G3.
- Stație de apă de răcire ASU.
- Stații suplimentare de apă de răcire: G100, G200, G300.

Tabelul de mai jos prezintă date privind consumul total de apă, extracția și evacuarea apei, precum și cantitățile de apă reciclată și reutilizată pentru anii 2022-2025. Aceste informații sunt esențiale pentru evaluarea impactului activităților asupra resurselor de apă și promovarea unor practici de utilizare mai eficiente a apei. Monitorizarea continuă a acestor indicatori ajută la optimizarea proceselor, reducerea consumului și asigurarea unei gestionări responsabile a apei în contextul schimbărilor climatice și al presiunilor asupra resurselor naturale. Indicatorii privind utilizarea apei nu sunt validați de un organism extern.

Nu avem operațiuni în zone cu stres hidric ridicat, însă există o capacitate de stocare de 10.750 m³, care de obicei nu este utilizată, deoarece nu este necesară.

Indicator	UM	2022	2024	2025
Consum total de apă	m³	2.781.418	2.514.786	3.615.760 1)
Consum total de apă în zone cu deficit de apă, inclusiv în zone cu stres hidric ridicat	m ³	0	0 -	-0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată	m ³	752.401	633.793	265.101 2)
Cantitatea totală de apă stocată	m ³	0	0-	0
Modificări ale cantității de apă stocată	m ³	0	0	0
Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă din operațiunile proprii, în m ³ per venit net în milioane USD)	%	Vă rugăm să consultați valorile din tabelul consolidat		
Consum de apă brută pentru completarea turnurilor de răcire	m ³	3.414.731	2.819.859	4.289.609
Consum de apă brută în rețeaua de incendiu	m ³	1.188.938	1.914.062	1.060.285
Consum de apă brută pentru producerea apei filtrate destinate vânzării	m ³	2.556.687	2.367.055	3.170.861 3)
Rate suplimentare de intensitate	%	0	0-	0
Captare totală de apă	m ³	8.701.710	9.008.148	10.707.210
Captare de apă brută	m ³	8.405.578	8.721.550	10.375.345
Captare de apă potabilă	m ³	296.132	286.598	331.865
Deversări totale de apă	m ³	5.624.160	6.493.362	7.091.450

În anul 2025, consumul total de apă 1) a crescut comparativ cu anii precedenți, în principal din cauza funcționării rafinării aproape de capacitatea maximă și a unui volum redus de apă reciclată și reutilizată 2), rezultat al cerințelor tehnologice ale sistemului de stingere a incendiilor. În plus, consumul de apă brută utilizată pentru producerea apei filtrate destinate vânzării 3) a crescut, fiind determinat de procedurile de pornire și activitățile de testare pentru Centrala de Cogenerare operată de Rompetrol Energy.

Note: Consum total de apă - reprezintă cantitatea de apă extrasă (adică totalul de apă prelevată din sursele Carașu și Luminița) minus cantitatea de apă deversată.

Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată reprezintă efluentul tratat provenit de la Stația de Epurare a Apelor Uzate (WWTP) care este reintrodus în sistemele rafinării. Această apă tratată este reutilizată în scopuri operaționale, precum sistemele de stingere a incendiilor și procesele de răcire din diverse unități.

Consum de apă brută pentru producția de apă filtrată destinată vânzării către terți cu volume consumate determinate pe baza măsurătorilor de debit calibrate.

Volumul total de apă extrasă este suma dintre extragerea apei brute și extragerea apei potabile.

Extragerea apei brute reprezintă cantitatea totală de apă brută prelevată din cele două surse de apă, Carașu și Luminița. Cererea de apă brută pentru Platforma Petromidia este asigurată în principal din Canalul Dunăre-Marea Neagră, cu apă prelevată de la SP1A (Stația de Pompă Anghel Saligny), unde cantitatea este măsurată cu un contor fiscal. Sursa Luminița alimentează în principal Rețeaua de Apă pentru Stingerea Incendiilor și, în situații speciale, asigură și apa brută necesară pentru Stația de Tratare a Apei, cu volumele prelevate măsurate printr-un contor fiscal.

Extragerea apei potabile reprezintă apa potabilă de la R.A.J.A. Volumul total de apă deversată este apa tratată în Stația de Epurare a Apelor Uzate și trimisă către Marea Neagră din rafinărie.



Rafinăria Vega

Rafinăria Vega își asigură alimentarea cu apă tehnologică și pentru stingerea incendiilor, în principal din puțuri de apă subterană, inclusiv P1, P2, P6 și puțurile în conservare P3, P4, P5, P7, P8. Această apă din puțurile subterane ajunge la rafinărie printr-o conductă principală cu diametrul de 8 inch, formând un circuit închis (tip inel) în interiorul rafinăriei. Din acest circuit, apa este distribuită către diverse instalații tehnologice prin conducte cu diametre de Dn50 și 200 mm, pe o rețea de aproximativ 7,8 km. Autorizația de gospodărire a apelor permite un volum maxim anual de 1.715.500 metri cubi de apă, asigurând o alimentare suficientă pentru operațiunile rafinăriei, respectând principiile utilizării durabile a apei.

Indicator	UM	2022	2024	2025
Consum total de apă	m ³	46.320	40.826	45.370
Consum total de apă în zone cu deficit de apă, inclusiv în zone cu stres hidric ridicat	m ³	0	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată	m ³	0	0	0
Cantitatea totală de apă stocată	m ³	0	0	0
Modificări ale cantității de apă stocată	m ³	0	0	0
Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă din operațiunile proprii, în m ³ per venit net în milioane USD)	%	Vă rugăm să consultați valorile din tabelul consolidat		
Consum de apă brută pentru completarea turnurilor de răcire	m ³	327.437	219.132	232.417
Consum de apă brută în rețeaua de incendiu	m ³	0	0	0
Consum de apă brută pentru producerea apei filtrate destinate vânzării	m ³	0	0	0
Rate suplimentare de intensitate	%	0	0	0
Captare totală de apă	m ³	1.304.618	779.834	746.478
Captare de apă brută	m ³	1.235.618	779.758	746.478
Captare de apă potabilă	m ³	0	0	0
Deversări totale de apă	m ³	1.269.298	739.008	707.092

*Note: 2022 este anul de referință pentru măsurători, metodologia de calcul pentru Consum de apă = Apă extrasă - Apă deversată + apă utilizată pentru proiectul de ecologizare a zonei lagunelor.

2025 - apă utilizată pentru proiectul de ecologizare a zonei lagunelor - 5.984 m³

Rompetrol Downstream SRL asigură o aprovizionare sustenabilă cu apă potabilă prin respectarea Autorizației de Gospodărire a Apelor emisă pentru fiecare punct de lucru. Aceasta presupune furnizarea apei din puțuri subterane (beneficiind 30 de stații de alimentare și 4 depozite) sau accesarea infrastructurii municipale de apă potabilă (stații de alimentare și 2 depozite) pentru diverse nevoi precum salubritate, stingerea incendiilor și prepararea alimentelor.

Indicator	UM	2022	2024	2025
Consum total de apă	m ³	0	0	0
Consum total de apă în zone cu deficit de apă, inclusiv în zone cu stres hidric ridicat	m ³	0	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată	m ³	0	0	0
Cantitatea totală de apă stocată	m ³	4.021	5.271	5.271
Modificări ale cantității de apă stocată	m ³	0	0	0
Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă din operațiunile proprii, în m ³ per venit net în milioane USD)	%	Vă rugăm să consultați valorile din tabelul consolidat		



Indicator	UM	2022	2024	2025
Consum de apă brută pentru completarea turnurilor de răcire	m ³	N/A	N/A	N/A
Consum de apă brută în rețeaua de incendiu	m ³	4.021	5.271	5.271
Consum de apă brută pentru producerea apei filtrate destinate vânzării	m ³	0	0	0
Rate suplimentare de intensitate	%	0	0	0
Captare totală de apă	m ³	194.123,43	264.940,28	246.548
Captare de apă brută	m ³	0	0	0
Captare de apă potabilă	m ³	0	0	0
Deversări totale de apă	m ³	194.123,43	264.940,28	246.548

Rompetrol Gas

Indicator	UM	2024	2025
Consum total de apă	m ³	7.795,9	6.379,37
Captare totală de apă	m ³	8.289,9	6.975,394
Apă dulce	m ³	8.266,00	6.952,1
Apă potabilă	m ³	23,9	23,294
Deversări totale de apă	m ³	494	596,02

În cazul **Rompetrol Gas SRL**, apa dulce reprezintă apa utilizată din puțul de alimentare cu apă sau din rețeaua de alimentare cu apă a orașului/comunei. Pentru Rompetrol Gas, sursa de alimentare cu apă pentru depozitele din Pantelimon și Bacău este din puțuri, iar pentru depozitul Arad, sursa de alimentare cu apă este din rețeaua locală de alimentare cu apă. Apa potabilă este apa care poate fi consumată în siguranță. În cazul celor trei puncte de lucru, apa potabilă este achiziționată prin comenzi de la furnizorul "La Fântana".

Cantitatea totală de apă retrasă (extrasă) reprezintă suma dintre apa dulce și apa potabilă.

Consumul total de apă = Cantitatea totală de apă retrasă (extrasă) - Cantitatea totală de apă deversată (returnată).

Operațiunile **Rompetrol Gas SRL** asigură alimentarea cu apă prin metode complexe și conforme în cadrul diferitelor depozite, utilizând atât puțuri subterane cât și apă îmbuteliată pentru consumul uman, precum și racorduri la rețelele locale de apă potabilă pentru nevoi sanitare, de stingere a incendiilor și de producție alimentară.

În cazul **Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL**, impactul asupra consumului de apă este semnificativ mai redus. Deși se pot efectua anumite operațiuni de întreținere sau curățare, acestea nu implică volume mari de apă consumată.

În ceea ce privește **Rompetrol Quality Control SRL**, volumul consumului de apă este și mai redus, deoarece activitățile desfășurate sunt mai puțin intensive din punct de vedere al utilizării apei, fiind axate pe activități de laborator și administrative.

Indicator	UM	2024	2025
Consum total de apă	m ³	37,315	57,203
Captare totală de apă	m ³	13.641	17.787
Deversări totale de apă	m ³	13.604	17.730



Tabelul de mai jos oferă un rezumat consolidat al principalilor indicatori de apă pentru anii 2024 și 2025.

Indicatori consolidați privind apa	UM	2024	2025
Consumul total de apă	m³	2.563.445	3.667.566
Consum total de apă în zone cu deficit de apă, inclusiv în zone cu stres hidric ridicat	m ³	0	0
Cantitatea totală de apă reciclată și reutilizată	m ³	633.793	265.101
Cantitatea totală de apă stocată	m ³	5.271	5.271
Modificări ale apei stocate	m ³	0	0
Intensitatea consumului de apă (consumul total de apă în operațiunile proprii, în m ³ per venit net în milioane USD)	%	688**	833
Consum de apă brută pentru completarea turnului de răcire	m ³	3.038.991	4.522.026
Consum de apă brută în rețeaua de incendiu	m ³	1.919.333	1.065.556
Consum de apă brută pentru producerea apei filtrate destinate vânzării	m ³	2.367.055	3.170.861
Rate suplimentare de intensitate	%	0	0
Captare totală de apă	m³	10.074.853	11.724.999
Captare de apă brută	m ³	9.509.574	11.128.775
Captare de apă potabilă	m ³	300.263	349.675
Deversări totale de apă	m³	7.511.408	8.063.417

Anumite limitări pot afecta calculul intensității consumului de apă la nivel consolidat, în principal din cauza diferențelor dintre sistemele de colectare a datelor ale entităților și a integrării datelor de mediu cu informațiile financiare consolidate.

În 2024, nu a fost prezentat un tabel consolidat pentru indicatorii de apă, ci separat pe entități; rafinăriile Petromidia și Vega au cea mai mare parte a consumului de apă. Pentru ciclul curent de raportare, a fost inclus un tabel consolidat atât pentru 2024, cât și pentru 2025, pentru a oferi o imagine completă la nivel de grup.

2025 – Intensitatea utilizării apei este calculată ca raport între consumul total de apă și cifra de afaceri netă, rezultând 833 m³ per milion USD venituri (la o cifră de afaceri netă totală de 4.404.155.168 USD).

**2024 – Intensitatea utilizării apei este calculată ca raport între consumul total de apă și cifra de afaceri netă, rezultând 688 m³ per milion USD venituri (la o cifră de afaceri netă totală de 3.724.825.212 USD).

2022 – An de referință – Intensitatea utilizării apei este calculată ca raport între consumul total de apă și cifra de afaceri netă, rezultând 430 m³ per milion USD venituri (la un consum total de apă de 2.827.738 m³ și o cifră de afaceri netă totală de 6.572.037.534 USD).



5 UTILIZAREA RESURSELOR ȘI ECONOMIA CIRCULARĂ

ESRS E5

5.1 Concepte și măsuri legate de utilizarea resurselor și economia circulară

5.1.1 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative legate de utilizarea resurselor și economia circulară

ESRS 2 IRO-1

Rompetrol Rafinare SA și filialele sale (Rompetrol) sunt incluse în profilul de risc al Grupului KMGI.

Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative ale Rompetrol legate de economia circulară, în special în ceea ce privește deșeurile, sunt identificate în cadrul evaluării de dublă semnificație. Am implementat un proces riguros de analiză, identificând impacturile, riscurile și oportunitățile actuale și potențiale legate de deșeuri în cadrul operațiunilor și lanțului nostru valoric. De asemenea, am realizat consultări cu părțile interesate ca parte a evaluării materialității, prin intermediul unui chestionar online.

Consultările cu comunitățile potențial afectate sunt efectuate în cadrul procedurii de autorizare a instalațiilor noastre, conform cerințelor Directivei EIA a UE și Directivei IED a UE.

Secțiunea 1.5.4 *Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri* prezentate mai sus rezumă IRO-urile materiale privind utilizarea resurselor și economia circulară din analiza de dublă semnificație realizată, referitoare la gestionarea deșeurilor.

5.1.2 Politici

ESRS E5-1

Rompetrol nu dispune de o politică separată privind gestionarea deșeurilor, dedicată gestionării impacturilor, riscurilor și oportunităților semnificative legate de economia circulară. Cu toate acestea, în cadrul Politicii ESG a Grupului KMGI, este menționat faptul că scopul este de a minimiza amprenta asupra mediului prin implementarea celor mai bune practici în gestionarea deșeurilor. Politicile actuale nu includ prevederi referitoare la tranziția de la anumite resurse sau la utilizarea crescută de materiale reciclate.

Măsurile de gestionare a deșeurilor sunt reglementate de legislația în vigoare și transpuse în proceduri interne, concentrându-se astfel pe prevenirea, reducerea și remediarea impacturilor, ținând cont și de riscurile identificate.

Documentele referitoare la gestionarea deșeurilor, inclusiv cerințele și procedurile, sunt puse la dispoziția tuturor angajaților, managementului și contractanților. În plus, actualizări trimestriale de mediu sunt publicate pe site-ul Rompetrol. La începutul fiecărui an, materialele de instruire privind gestionarea deșeurilor sunt distribuite tuturor contractanților.

Procedurile interne ale Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas, precum și planurile și programele de gestionare a deșeurilor, fac parte din sistemele de management integrat ale fiecărei companii pentru calitate, mediu, sănătate și securitate ocupațională, certificate conform standardelor ISO 9001 – ISO 14001 – ISO 45001.

În toate entitățile **Rompetrol** se implementează **Politica QHSE**, care reprezintă angajamentul managementului de a identifica, evalua și gestiona procesele și riscurile asociate, inclusiv cele legate de gestionarea resurselor și economia circulară. Aceasta implică, de asemenea, stabilirea de obiective și reguli specifice pentru îmbunătățirea performanței sistemului de management și promovarea



principiilor de durabilitate în operațiuni prin minimizarea impactului asupra mediului (inclusiv gestionarea eficientă a deșeurilor).

Rompetrol Rafinare SA respectă toate reglementările privind gestionarea deșeurilor, integrând aceste cerințe în protocoalele și ghidurile sale interne. Acest angajament se extinde către furnizorii de servicii, **subcontractori și chiriași** de pe ambele platforme de rafinare, prin contracte complexe, inclusiv Acordul de Sănătate, Siguranță și Mediu (SSM).

Programe de Prevenire și Reducere a Deșeurilor

În conformitate cu cerințele legale în vigoare, în special Legea nr. 17/2023 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor (care transpune Directiva Parlamentului European și a Consiliului 2008/98/CE privind deșeurile), operatorii economici care desfășoară activități comerciale sau industriale pentru care autoritatea competentă de protecție a mediului a emis un permis de mediu/permis integrat de mediu, pe baza rezultatului unui audit de deșeuri, sunt obligați să elaboreze și să implementeze un program de prevenire și reducere a deșeurilor generate din propria activitate sau, după caz, din orice produs fabricat. Acesta cuprinde măsuri pentru identificarea și adoptarea de acțiuni pentru prevenirea și reducerea cantității sau pericolului deșeurilor generate.

Astfel, „Programele Individuale de Prevenire și Reducere a Deșeurilor” includ măsurile/acțiunile implementate la trei entități din cadrul Rompetrol, respectiv **Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas SRL**. Principalul obiectiv este minimizarea efectelor negative ale deșeurilor asupra sănătății publice și mediului, în principal prin prevenirea generării de deșeuri. Prin urmare, elaborarea programelor individuale de prevenire și reducere a deșeurilor ia în considerare următoarele aspecte:

- Identificarea măsurilor pentru gestionarea eficientă a deșeurilor la nivelul amplasamentului
- Proiectarea produselor pentru optimizarea consumului de materii prime și substanțe chimice de proces (doar pentru **Rompetrol Rafinare SA**)
- Planificarea activităților de achiziție a materiilor prime și a substanțelor chimice pentru a evita crearea de stocuri care pot duce la depreciere/expirare (doar pentru **Rompetrol Rafinare SA**)
- Stabilirea de obiective măsurabile
- Utilizarea instrumentelor voluntare pentru gestionarea deșeurilor

În conformitate cu programele și procedurile implementate, în cadrul **Rompetrol** se respectă **ierarhia deșeurilor** prin implementarea unui sistem de management care pune accent pe prevenirea generării de deșeuri și reducerea consumului de resurse. În primul rând, se prioritizează **măsurile care previn generarea de deșeuri**, urmate de opțiuni care permit reutilizarea și reciclarea materialelor. Dacă aceste opțiuni nu sunt fezabile, se ia în calcul **recuperarea energiei** din deșeuri. Doar ca ultimă soluție, când nu mai există alternative sustenabile, compania ia în considerare **eliminarea deșeurilor** prin incinerare sau depozitare (**Rompetrol Rafinare SA**), după o analiză detaliată a opțiunilor disponibile și, dacă este cazul, realizarea de studii tehnice și economice pentru evaluarea impactului și fezabilității.

La **Rafinăria Petromidia**, o componentă cheie a gestionării eficiente a deșeurilor este procedura documentată care se aliniază cu Autorizația Integrată de Mediu și alte cadre legale relevante.

Această procedură definește identificarea categoriilor de deșeuri provenite din activități de producție și auxiliare, asigurând respectarea ierarhiei deșeurilor. Include măsuri strategice și eficiente din punct de vedere al costurilor pentru recuperarea și eliminarea deșeurilor, inclusiv cele legate de dezafectarea facilităților inactive.

Prioritatea acordată evitării sau minimizării deșeurilor este abordată prin implementarea de măsuri pentru prevenirea generării de deșeuri, utilizând cele mai bune tehnologii disponibile (BAT) și prin proiectarea produselor care optimizează consumul de materii prime și substanțe chimice de proces.

Pentru Rompetrol Rafinare - există un contract cu o companie autorizată pentru a îndeplini obiectivele anuale (conform legislației) privind reciclarea ambalajelor asociate produselor noastre polimerice puse pe piața internă.

Rompetrol Downstream a implementat cu succes Sistemul de Garanție-Returnare (SGR) în 2023, susținut de proceduri interne documentate, ghiduri operaționale și aranjamente contractuale cu



operatori autorizați ai sistemului. Deșeurile generate în rețeaua de retail sunt colectate separat în minimum două fracții de deșeuri, conform cerințelor legale aplicabile și practicilor interne de gestionare a deșeurilor.

În paralel, măsurile care vizează materialele plastice de unică folosință au fost integrate progresiv în cadrul de management și conformitate de mediu existent, în concordanță cu legislația națională și europeană relevantă. Deși se depun eforturi constante pentru reducerea generării totale de deșeuri, nivelul consumului este influențat parțial de comportamentul clienților, care reprezintă un factor extern ce nu poate fi controlat direct din operațiuni. Cu toate acestea, compania a implementat acțiuni pentru reducerea progresivă a volumului de plastic de unică folosință pus pe piață, asigurând conformitatea cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 6/2021 care transpune Directiva UE privind materialele plastice de unică folosință, precum și cu obiectivele mai largi de durabilitate și economie circulară.

Persoanele din cadrul **Rompetrol** de la cel mai înalt nivel, responsabile de implementarea politicilor referitoare la aspectele de economie circulară, sunt:

- Rafinăriile Petromidia și Vega – Director General
- Rompetrol Downstream – Director General
- Rompetrol Gas SRL – Administrator unic
- Rompetrol Quality Control SRL – Manager General

5.1.3 Acțiuni

ESRS E5-2

Rompetrol a implementat o serie de acțiuni și a alocat resurse pentru promovarea economiei circulare.

Entitățile care dețin autorizații de mediu sunt implicate în eliminarea sau reciclarea tuturor tipurilor de deșeuri, aliniindu-se eforturilor de conservare a mediului. Organizația a dezvoltat o strategie solidă de prevenire și reducere a deșeurilor, care abordează multiple aspecte precum practici eficiente de gestionare a deșeurilor, proiectarea produselor pentru a minimiza utilizarea materiilor prime și a substanțelor chimice, achiziții strategice pentru evitarea surplusurilor și a deșeurilor, explorarea alternativelor pentru minimizarea deșeurilor, stabilirea unor obiective clare și adoptarea unor abordări proactive în gestionarea deșeurilor.

Un Plan de Prevenire și Reducere a Deșeurilor pentru Rompetrol Rafinare SA (cu acțiuni pentru reducerea/reutilizarea materialelor) - Petromidia este disponibil public pe site-ul companiei și este transmis autorităților de protecție a mediului.

<https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/>

În cadrul Diviziei de Rafinare, managementul deșeurilor prioritizează prevenirea, vizând minimizarea generării deșeurilor înainte de apariția acestora. Inițiativele din programul de reducere a deșeurilor al Rompetrol Rafinare SA includ:

- Evaluarea produselor achiziționate din perspectiva duratei de viață și a impactului asupra mediului
- Stabilirea normelor de consum pentru materii prime/substanțe chimice/utilități pentru toate procesele desfășurate
- Achiziționarea substanțelor chimice în ambalaje reutilizabile/reciclabile/volum mare/vrac, pentru a reduce cantitatea de deșeuri de ambalaje generate
- Utilizarea catalizatorilor regenerabili, cu durată de viață mare, și consumabilelor în procese, care permit recuperarea compușilor metalici
- Identificarea metodelor alternative de recuperare/eliminare pentru aceeași categorie de deșeuri

Protocoloalele de gestionare a deșeurilor, dictate de legislație, sunt integrate complet în procedurile interne ale **Rompetrol Rafinare**, asigurând practici specifice precum colectarea selectivă, depozitarea temporară adecvată, recuperarea sau eliminarea deșeurilor de către operatori autorizați și trasabilitatea completă a deșeurilor de la generare până la eliminare, menținută cel puțin trei ani.



Eforturile de prevenire a contaminării mediului includ amplasarea strategică de eurocontainere și zone de depozitare dedicate pentru a preveni poluarea solului și apei și pentru reducerea emisiilor în aer. Platformele Petromidia și Vega sunt dotate cu containere și zone de depozitare marcate corespunzător, minimizând impactul asupra mediului. **Rompetrol Rafinare SA** se concentrează, de asemenea, pe reducerea deșeurilor de ambalaje prin utilizarea recipientelor reutilizabile, achiziționarea chimicalelor în vrac și catalizatorilor sustenabili sau regenerabili.

Se mențin evidențe complete ale deșeurilor pentru fiecare categorie, cu accent pe separarea deșeurilor periculoase de cele nepericuloase. Deșeurile periculoase sunt depozitate cu grijă în condiții care protejează sănătatea umană și mediul, prevenind poluarea accidentală sau riscurile potențiale pentru sănătate. Transportatorii autorizați asigură transportul trasabil al deșeurilor de la origine până la destinația finală, cu evidențe detaliate păstrate minimum trei ani, demonstrând angajamentul companiei pentru gestionarea responsabilă a deșeurilor și protecția mediului.

Rafinăria Petromidia

Pentru a gestiona eficient complexitatea gestionării deșeurilor, **Rafinăria Petromidia** utilizează o abordare sistematică care include separarea deșeurilor menajere și de producție, de la generare până la eliminarea sau recuperarea finală. Fundamentul acestui sistem este identificarea clară și monitorizarea continuă a surselor și fluxurilor de deșeuri din fiecare departament. Această responsabilitate include documentarea categoriilor de deșeuri generate de activitățile respective, subliniind un efort descentralizat, dar coordonat, în managementul deșeurilor.

Platforma este complet echipată cu eurocontainere, zone externe specializate și platforme de beton amplasate strategic în apropierea punctelor de generare a deșeurilor. Acestea sunt proiectate cu capacitate de depozitare temporară pentru a acomoda volumul de deșeuri produs între două cicluri de colectare. Pentru a facilita separarea eficientă a deșeurilor, containerele și zonele de colectare sunt marcate clar în funcție de tipul și categoria de deșeuri pentru care sunt destinate.

Abordarea metodică a rafinăriei se regăsește în proceduri interne detaliate și planuri anuale, în special în procedura „Gestionarea Deșeurilor” și planul anual de management al deșeurilor. Aceste documente servesc drept piloni ai strategiei de gestionare a deșeurilor și sunt validate riguros prin audituri și inspecții interne și externe. Strategia respectă principiile ierarhiei deșeurilor: prevenirea deșeurilor, pregătirea pentru reutilizare, reciclare, alte forme de recuperare precum recuperarea energetică și, ca ultim recurs, eliminarea.

Este important de menționat că **Rafinăria Petromidia** nu tratează deșeurile pe platformă înainte de eliminare sau reciclare. În schimb, se implementează un protocol de colectare selectivă în funcție de natura deșeurilor, facilitând depozitarea temporară în locații marcate corespunzător, în așteptarea eliminării sau reciclării finale. Această etapă asigură managementul corect al deșeurilor, aliniat angajamentului rafinăriei pentru protecția mediului și conformitatea cu reglementările în vigoare.

Recuperarea externă a materialelor de ambalaj, în special pentru produsele petrochimice, subliniază angajamentul rafinăriei pentru durabilitate. Prin utilizarea materialelor reciclabile pentru ambalare și stabilirea unui contract de servicii de recuperare care impune o rată de recuperare de cel puțin 60% din toate ambalajele introduse pe piață, rafinăria își consolidează dedicarea pentru protecția mediului.

Pentru a menține integritatea procesului de gestionare a deșeurilor, instruirea personalului cu privire la cerințele legale și cele mai bune practici este esențială. Această componentă educațională este foarte importantă pentru a asigura că toți cei implicați în gestionarea deșeurilor sunt bine informați și capabili să-și îndeplinească responsabilitățile eficient, menținând astfel procesul de gestionare a deșeurilor sub control strict.

Ca parte a procesului de informare privind gestionarea deșeurilor, se organizează sesiuni regulate de instruire trimestriale sau semestriale pentru toți angajații, acoperind aspecte de mediu precum manipularea deșeurilor, substanțe periculoase, proceduri și MSDS. De asemenea, în perioadele de oprire sau mentenanță, se elaborează un plan de gestionare a deșeurilor care detaliază categoriile de deșeuri, codurile, pericolele, locațiile de depozitare, etichetarea și metodele de transport. Acest plan este apoi comunicat tuturor managerilor de unitate.



Ca parte a angajamentului pentru siguranța operațională și reducerea riscurilor, Rafinăria Rompetrol a finalizat un proiect de investiții în capital pentru achiziția unei autocisterne ADR de 14.000 litri, special concepută pentru gestionarea nămolului cu densitate mare generat în timpul operațiunilor rafinării într-un mod sigur și controlat.

Această investiție crește capacitatea rafinăriei de a preveni și controla riscurile operaționale asociate cu acumularea nămolului, blocajele și eliberările neplanificate, susținând astfel prevenirea incidentelor cu potențial impact asupra mediului și siguranței. Disponibilitatea echipamentului intern reduce semnificativ dependența de furnizorii externi de servicii și elimină riscul întreruperii operațiunilor critice, mai ales în situații de urgență.

Din punct de vedere economic, proiectul aduce eficiențe măsurabile. Costurile de îndepărtare a nămolului sunt estimate să scadă cu aproximativ 100.000 USD pe an, comparativ cu cheltuielile de servicii externe de circa 230.000 USD în ultimii doi ani.

Autocisterna funcționează și ca soluție de rezervă în caz de defectare sau indisponibilitate a echipamentelor similare, sporind reziliența operațională și capacitatea de răspuns a rafinăriei. În scenarii de urgență, echipele interne pot interveni imediat, reducând timpii de reacție și îmbunătățind siguranța și eficiența operațională.

Proiectul a inclus instruire dedicată pentru angajații responsabili de operarea echipamentului, contribuind la consolidarea competențelor interne în răspunsul la urgențe, mentenanță și operarea sigură a echipamentelor cu rol critic în siguranță.

La Rompetrol Rafinare, recunoaștem că fiecare aspect al utilizării materialelor – de la achiziții și procesare până la reciclare și eliminare – are implicații semnificative asupra mediului. Prin urmare, ne angajăm să implementăm practici sustenabile de management al materialelor, aliniate la standardele internaționale de mediu și care susțin obiectivele noastre pe termen lung de durabilitate.

Un element cheie al strategiei de management al materialelor este recuperarea și reciclarea reziduurilor operaționale. În 2025, compania a înregistrat o creștere importantă a volumelor de nămol recuperat, reflectând eficiența operațională îmbunătățită și un angajament ferm pentru reducerea deșeurilor și optimizarea resurselor.

Rafinăria Petromidia	2022	2024	2025
Nămol recuperat, tone	10.441	18.203	31.466

Acest progres în reciclarea materialelor de intrare subliniază dedicarea Rompetrol Rafinare pentru practici sustenabile și economia circulară, contribuind pozitiv la protecția mediului și conservarea resurselor.

Rafinăria Vega

La **Rafinăria Vega**, gestionarea deșeurilor este o prioritate, cu sisteme puse în aplicare pentru a asigura conformitatea cu cerințele legale. Platforma este echipată cu eurocontainere, zone externe special proiectate și platforme de beton amplasate optim la punctele de generare a deșeurilor. Acestea dispun de capacitate adecvată de depozitare temporară pentru volumul de deșeuri generat între colectări. Containerele sunt codificate pe culori și marcate în funcție de tipul/categoria de deșeuri, facilitând separarea și manipularea eficientă.

Rafinăria Vega a încheiat contracte cu companii autorizate pentru colectarea, transportul și recuperarea/eliminarea tuturor deșeurilor generate pe platformă. Acestea includ atât deșeuri periculoase, cât și nepericuloase, precum uleiuri uzate, deșeuri de bitum, nămol din tratarea apelor uzate, soluri contaminate, resturi metalice, ambalaje din plastic, hârtie și carton, deșeuri menajere, deșeuri de vată minerală și nămol din rezervoare.

Principiile de gestionare a deșeurilor aplicate de rafinărie includ prevenirea generării deșeurilor ori de câte ori este posibil și asigurarea că orice deșeu produs este gestionat pentru a minimiza impactul asupra mediului. Aceasta implică aplicarea ierarhiei deșeurilor pentru a încuraja prevenirea și gestionarea eficientă, reducând astfel efectele asupra mediului. Deșeurile reciclabile sunt sortate pe



categorii pentru recuperare, iar un program activ pentru prevenirea și reducerea generării deșeurilor este în vigoare.

Procedurile de gestionare a deșeurilor sunt documentate, acoperind fluxul de la generare până la recuperare sau eliminare și includ menținerea evidențelor pentru fiecare tip de deșeu, în conformitate cu legislația și cerințele Autorizației Integrate de Mediu.

Amestecarea diferitelor categorii de deșeuri periculoase, precum și amestecarea deșeurilor periculoase cu cele nepericuloase, este strict interzisă (această restricție este inclusă în procedura internă). Deșeurile periculoase sunt definite clar și depozitate temporar în zone etichetate și securizate pentru a minimiza riscurile asupra sănătății și mediului.

Deșeurile destinate recuperării sau eliminării externe sunt transportate de companii autorizate, iar practicile de depozitare sunt proiectate pentru a preveni contaminarea solului și apei și a minimiza emisiile în aer. Managementul deșeurilor istorice este externalizat către terți, asigurând conformitatea cu obligațiile contractuale și legislative.

O procedură documentată asigură ca procesul de gestionare a deșeurilor să respecte cerințele Autorizației Integrate de Mediu, să identifice corect categoriile de deșeuri și să urmeze ierarhia deșeurilor. Această procedură vizează și recuperarea sau eliminarea eficientă din punct de vedere economic a deșeurilor, inclusiv a celor provenite din obiective dezafectate, și impune instruirea obligatorie a personalului privind cerințele legale pentru menținerea controlului procesului.

Raportarea compoziției deșeurilor include detalierea deșeurilor periculoase versus nepericuloase, fluxurile relevante pentru activitatea sectorului și materialele prezente în deșeuri. Toate practicile de management al deșeurilor sunt concepute pentru a minimiza impactul asupra mediului, cu accent puternic pe reducerea, reutilizarea și reciclarea deșeurilor ori de câte ori este posibil.

Managementul Deșeurilor Istorice

Abordarea **Rafinării Vega** privind gestionarea deșeurilor istorice include 14 lagune situate pe partea nordică a platformei rafinării, acoperind aproximativ 82.450 metri pătrați. Aceste lagune sunt prevăzute cu măsuri de izolare, utilizând straturi de sol compactat și bentonită pentru a preveni scurgerile și contaminarea mediului.

Locația găzduiește în principal lagune cu gudron acid (bazinele 7–20), unde se depozitează temporar deșeuri din rezervoarele de produse petroliere, produse secundare, nămol din separatoarele de produse petroliere și soluri contaminate. Aceste lagune au fost esențiale în gestionarea deșeurilor care nu sunt asociate direct cu activitatea principală a rafinării, ci rezultă din procese auxiliare sau operațiuni istorice.

În mod specific, lagunele 7-12, cu o suprafață de 15.475 metri pătrați, au ajuns la capacitatea maximă de depozitare. Aceste lagune sunt parțial nivelate și parțial delimitate de diguri, datorită terenului accidentat. Apa pluvială acumulată la suprafață este pompată în sistemul de drenaj chimic pentru eliminare.

Similar, lagunele 13-15 și 16-19, cu suprafețe de 12.250 metri pătrați și 43.350 metri pătrați, respectiv, sunt interconectate, dar separate prin diguri de delimitare, unele dintre acestea fiind depășite de nivelul depozitului. Aceste lagune depozitează de asemenea gudron acid, iar apa pluvială este colectată și pompată în rețeaua de drenaj chimic.

În plus, laguna 20, situată lângă lagunele 16-19 și la sud de acestea, se întinde pe circa 0,5775 hectare. Ca și celelalte, servește ca zonă de depozitare temporară pentru gudron acid, respectând strategia rafinării de gestionare a deșeurilor.

Există un proiect în derulare care vizează remedierea acestor lagune, implicând tratarea deșeurilor istorice existente și eliminarea lor ulterioară în celule impermeabile conform Ordinului 757/2004.

Această inițiativă reprezintă angajamentul rafinării pentru gestionarea responsabilă a resurselor de mediu, asigurând ca managementul deșeurilor istorice se realizează într-un mod sustenabil.



În anul 2025, 19.211,58 tone de deșeuri au fost tratate și ulterior eliminate în batalul 17 de către o firmă specializată, contractată de Rompetrol Rafinare pentru remedierea și ecologizarea batalelor 19 și 20.

Rompetrol Downstream SRL

Rompetrol Downstream SRL a implementat măsuri specifice pentru minimizarea impactului deșeurilor asupra mediului, cu accent deosebit pe reducerea utilizării ambalajelor în operațiunile de servire a alimentelor. Produsele sunt servite pe farfurii din porțelan, iar ambalajele pentru produsele la pachet sunt realizate din materiale biodegradabile, eliminând utilizarea pungilor din plastic. Această inițiativă se aliniază angajamentului nostru pentru durabilitate și reducerea deșeurilor.

Pentru a gestiona eficient deșeurile de ambalaje, colaborăm cu furnizori specializați în colectarea selectivă a deșeurilor de ambalaje, asigurând că practicile lor respectă standardele reglementate. Această abordare face parte din strategia noastră mai largă de a gestiona ambalajele responsabil și sustenabil. Ca răspuns la Directiva privind materialele plastice de unică folosință (SUP), transpusă în legislația națională prin OUG 6/2021, trecem la alternative reutilizabile și sustenabile pentru produsele din plastic de unică folosință.

În conformitate cu Legea nr. 249/2015, ne asumăm responsabilitatea gestionării deșeurilor de ambalaje pe teritoriul național, urmărind reciclarea sau valorificarea acestora. Responsabilitatea este transferată către o organizație de responsabilitate extinsă a producătorului, autorizată să gestioneze deșeurile de ambalaje, asigurând atingerea țintelor de reciclare.

Programul nostru de prevenire și reducere a deșeurilor include planuri pentru fiecare punct de lucru pentru optimizarea selecției ambalajelor și reducerea deșeurilor. Am implicat furnizori locali pentru colectarea deșeurilor de ambalaje fără costuri și am contractat o organizație pentru gestionarea responsabilităților legate de ambalajele produselor. Acest lucru asigură trasabilitatea deșeurilor periculoase și nepericuloase, cu documentație aferentă transportului și recuperării acestora.

Sistemul de Garanție-Returnare (SGR) permite consumatorilor să returneze ambalajele la orice punct de returnare desemnat din România, indiferent de locul achiziției produsului. Pentru fiecare ambalaj returnat, consumatorii primesc 0,5 lei, promovând reciclarea și reducerea deșeurilor fără a fi necesară prezentarea bonului fiscal. Această inițiativă subliniază angajamentul nostru pentru protecția mediului și practici sustenabile.

Număr 2PET <=1000ml: 348.839 bucăți
Număr PET <=1000ml: 101.298 bucăți
Număr doze aluminiu: 279.537 bucăți
Număr recipiente din sticlă <=500ml: 117.783 bucăți
Număr recipiente din sticlă >500ml: 16.186 bucăți

Plastice de unică folosință 2025 (DWS):

Nr.	Produse din plastic de unică folosință reglementate de articolul 4 alineatele (1) și (2) din Ordonanța Guvernului nr. 6/2021 (enumerare în Partea A a anexei la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021)	2024		2025	
		Cantitate de plastic (t)	Produse (mii de unități)	Cantitate de plastic (t)	Produse (mii de unități)
1	Pahare pentru băuturi din plastic de unică folosință, inclusiv capacele și dopurile acestora, prevăzute în Partea A, punctul 1 din anexa la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021, fabricate în întregime din plastic, introduse pe piață în anul 2022	17,93	5.955.062	17,93	5.955.062
2	Pahare pentru băuturi din plastic de unică folosință, inclusiv capacele și dopurile acestora, prevăzute în Partea A, punctul 1 din anexa la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021, fabricate în întregime din plastic, introduse pe piață în anul de raportare	31,52	7.791.305	1,32	756.016



Nr.	Produse din plastic de unică folosință reglementate de articolul 4 alineatele (1) și (2) din Ordonanța Guvernului nr. 6/2021 (enumerată în Partea A a anexei la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021)	2024		2025	
		Cantitate de plastic (t)	Produse (mii de unități)	Cantitate de plastic (t)	Produse (mii de unități)
3	Containere pentru alimente din plastic de unică folosință, prevăzute în Partea A, punctul 2 din anexa la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021, fabricate în întregime din plastic, introduse pe piață în anul 2022	3,49	146.241	3,49	146.241
4	Containere pentru alimente din plastic de unică folosință, prevăzute în Partea A, punctul 2 din anexa la Ordonanța Guvernului nr. 6/2021, fabricate în întregime din plastic, introduse pe piață în anul de raportare	2,93	300.052	1,55	205.891

Atât Rompetrol Downstream, cât și Rompetrol Gas se implică în colectarea selectivă a deșeurilor și au contracte cu operatori economici responsabili (RTO) pentru a îndeplini obiectivele stabilite de legislația în vigoare. Toate acordurile privind colectarea, transportul, valorificarea și eliminarea deșeurilor sunt încheiate cu companii autorizate.

De asemenea, aceste entități efectuează audituri de deșeuri, inspecții interne și audituri externe ca parte a eforturilor lor de conformitate și durabilitate.

La **Rompetrol Gas SRL**, implementăm practici de management integrat al deșeurilor pentru a reduce impactul operațiunilor noastre asupra mediului. Abordarea noastră în gestionarea deșeurilor presupune separarea acestora pe tipuri în containere dedicate, amplasate pe platforme specifice fiecărui punct de lucru. Sunt încheiate contracte cu companii specializate, autorizate să colecteze, transporte și să valorifice sau elimine atât deșeuri periculoase, cât și nepericuloase.

Recunoscând impactul negativ semnificativ pe care o gestionare deficitară a deșeurilor îl are asupra schimbărilor climatice, calității aerului, ecosistemelor și biodiversității, Rompetrol Gas se angajează să gestioneze responsabil deșeurile. Parteneriatele noastre cu contractori autorizați facilitează colectarea lunară a deșeurilor din depozite, demonstrând dedicarea noastră pentru protecția mediului.

Un element-cheie al strategiei noastre de mediu este Programul de Management al Deșeurilor, elaborat anual și care include inițiative menite să reducă volumul deșeurilor generate.

Obiectivul nostru dual este de a minimiza epuizarea materiilor prime și de a reduce impactul asupra mediului al metodelor de eliminare. Pentru a atinge acest scop, explorăm moduri de a preveni generarea deșeurilor prin inovare sau îmbunătățirea proceselor de producție. Acolo unde prevenirea nu este posibilă, încercăm să recuperăm materiale sau să transformăm deșeurile în energie.

În calitate de producător de deșeuri, purtăm responsabilitatea finală pentru eliminarea lor. Această responsabilitate ne ghidează în alegerea contractanților pentru gestionarea deșeurilor, asigurându-ne că aceștia îndeplinesc criteriile stricte de eliminare prevăzute în contracte. Planul de reducere a deșeurilor pentru fiecare locație este stabilit oficial la începutul anului, iar eficiența sa este evaluată prin audituri și inspecții interne periodice.

Prin urmare, măsurile/acțiunile identificate și implementate privind deșeurile în cadrul **Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL** sunt:

- Semnarea contractelor cu companii autorizate care își asumă responsabilitatea pentru gestionarea ambalajelor;
- Identificarea unor metode alternative pentru valorificarea/eliminarea aceleiași categorii de deșeuri;
- Evaluarea produselor achiziționate din punct de vedere al duratei de viață și al impactului asupra mediului.



Rompetrol Quality Control SRL

La Rompetrol Quality Control SRL, gestionarea și reducerea deșeurilor reprezintă aspecte esențiale ale eforturilor noastre de protecție a mediului. Facilitățile noastre sunt dotate cu eurocontainere și spații special amenajate, inclusiv zone interioare și platforme din beton, amplasate strategic în apropierea punctelor de generare a deșeurilor. Aceste containere, care au o capacitate adecvată de stocare temporară pentru intervalul dintre două colectări, sunt etichetate clar în funcție de tipul de deșeu colectat, asigurând separarea și gestionarea eficientă a deșeurilor.

Fiecare departament din cadrul RQC este responsabil pentru identificarea tipurilor de deșeuri generate de activitățile sale și documentarea acestora într-o listă detaliată a aspectelor de mediu. În funcție de categorie, deșeurile sunt stocate temporar în zone desemnate, destinate fie eliminării, fie valorificării. Abordarea noastră cuprinzătoare privind gestionarea deșeurilor se extinde de la generarea inițială a deșeurilor până la recuperarea sau eliminarea lor finală, având încheiate contracte cu companii specializate.

În conformitate cu cerințele legale și cu planurile interne de gestionare și reducere a deșeurilor, toate categoriile de deșeuri sunt gestionate de companii autorizate. Eforturile noastre se concentrează asupra minimizării impactului deșeurilor prin respectarea strictă a prevederilor legale și implementarea procedurilor interne.

Acțiunile de economie circulară includ:

- Returnarea containerelor către furnizor/client;
- Reducerea deșeurilor prin comandarea reactivilor în funcție de consum și perioada de valabilitate;
- Reutilizarea containerelor de sticlă.

La **Rompetrol**, implementarea acțiunilor presupune cheltuieli operaționale semnificative (Opex) și/sau investiții de capital (Capex). Eficacitatea acțiunilor companiei dumneavoastră pentru a aborda impacturi, riscuri și oportunități semnificative, inclusiv indicatori relevanți, este evaluată regulat.

În cadrul **Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL**, resursele necesare (cheltuieli operaționale semnificative (Opex) și/sau investiții de capital (Capex)) sunt alocate anual pentru implementarea măsurilor/acțiunilor necesare gestionării responsabile și durabile a resurselor/deșeurilor.

OPEX PEM, aferent managementului deșeurilor (mil. USD)	Actual			Buget				
	2022	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	0,685	0,681	0,713	1,124	1,093	1,123	1,143	1,123

Pentru anul 2025, costurile de management al deșeurilor menajere au fost următoarele: Opex depozite Rompetrol Gas SRL: 3.952,00 USD, Rompetrol DWS: 1.576.112 USD.

5.1.4 Ținte

ESRS E5-2

În ceea ce privește gestionarea deșeurilor, în cadrul **Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL**, sunt respectate țintele naționale pentru valorificarea/reciclarea deșeurilor, precum și obligațiile legate de colectarea selectivă. Țintele nu sunt legate de o politică formalizată a Rompetrol privind deșeurile, scopul fiind alinierea la țintele naționale și respectarea legislației naționale referitoare la necesitatea unui program de reducere a deșeurilor, astfel încât părțile interesate implicate sunt autoritățile de mediu din România în procesul de verificare a conformității.

Țintele măsurabile pentru activitățile de la **Rafinăria Petromidia** privind rata de valorificare a deșeurilor sunt prezentate în tabelul de mai jos, fiind strâns legate de programul de prevenire și reducere a



deșeurilor. Rata de valorificare a deșeurilor reprezintă un indicator important al succesului unui program de prevenire și reducere a deșeurilor, servind ca obiectiv complementar pentru minimizarea impactului asupra mediului.

Rafinăria Petromidia	2022	2024	2025	2030	2040	2050
Rata de valorificare a deșeurilor (%)	92%	81%	93%		>90%	
Rata de generare a deșeurilor, kg/t materii procesate	1,21	1,53	1.85		<2	

* Note: 2022 este anul de referință pentru măsurători.

Rata totală de valorificare a deșeurilor include 4.976,46 tone de nămol transferate către un operator autorizat de gestionare a deșeurilor pentru depozitare temporară în vederea valorificării.

Aceste obiective stabilite sunt valori absolute, reprezentând un scop fix, independent de alți factori sau condiții externe. Procentele nu sunt exprimate în raport cu alte variabile, ci se aplică direct asupra cantităților totale de deșeuri produse de companie sau organizație.

Rafinăria Vega

Pe amplasament există bazine de nămol cu deșeuri istorice pentru care există un plan de remediere – autorizat de Agenția pentru Protecția Mediului, cu măsuri de curățare și monitorizare multianuale. Lucrările de curățare sunt planificate de comun acord cu EPA Prahova, iar monitorizarea se efectuează pentru a decide destinația deșeurilor eliminate/tratate pe amplasament.

Obiectivele măsurabile pentru activitățile din cadrul Rafinăriei Vega privind rata de generare a deșeurilor sunt prezentate în tabelul de mai jos, fiind strâns legate de programul de prevenire și reducere a deșeurilor. Rata de valorificare a deșeurilor reprezintă un indicator important al succesului programului de prevenire și reducere a deșeurilor, servind ca obiectiv complementar pentru minimizarea impactului asupra mediului.

VEGA	2022	2024	2025	2030	2040	2050
Rata de generare a deșeurilor (tone / kilotone de materie primă)	0,60	1,31	0,65		<2	

Pentru **Rompetrol Downstream SRL**, **Rompetrol Gas SRL** și **Rompetrol Quality Control** nu au fost stabilite ținte măsurabile, orientate spre rezultate și limitate în timp privind aspectele economiei circulare.

Rompetrol monitorizează eficacitatea acțiunilor întreprinse pentru a aborda impacturi, riscuri și oportunități semnificative, inclusiv indicatorii privind deșeurile, ca parte a analizei sistemului de management integrat.

Progresul implementării acțiunilor la Rompetrol Rafinare S.A. este raportat periodic conducerii, iar datele privind performanța gestionării deșeurilor sunt transmise pentru analiza managementului.

Conducerea de vârf a Rompetrol Rafinare S.A., Rompetrol Downstream SRL și Rompetrol Gas SRL este informată prin rapoarte periodice și, anual sau ori de câte ori este necesar, analizează următoarele aspecte:

- Aspecte privind deșeurile, IRO-urile și măsurile incluse în sistemul de management integrat, din perspectiva adecvării și eficacității acestuia
- Oportunități de îmbunătățire și modificări necesare în practicile de gestionare a deșeurilor
- Conformarea cu cerințele prevăzute în politici/obiective, legislație și standarde de referință
- Evaluarea posibilităților de îmbunătățire și modificare a politicilor, obiectivelor și țăintelor privind deșeurile



5.1.5 Deșeuri

ESRS E5-5

Deșeuri

Pentru **Rompetrol Rafinare SA și filialele sale**, cantitățile totale de deșeuri generate, cantitatea totală și procentul de deșeuri nereciclate, precum și cantitatea totală de deșeuri periculoase și radioactive generate, sunt prezentate în tabelul de mai jos.

	Rafinăria Petromidia	Rafinăria Vega	Rompetrol Downstream SRL, tone	Rompetrol Gas SRL, tone	Rompetrol Quality Control, tone	Total (t) 2025	Total (t) 2024
Deșeuri generate (t)	10.870,75	255,43	10.593,09	38,17	48,89	21.806,33	15.283,11
Deșeuri care nu sunt reciclate (t)	793,52	201,31	9.265,68	27,09	0,10	10.287,70	14.085,51
Deșeuri care nu sunt reciclate (%)	7,30	78,81	87,50	70,97	0,20	47,18	92,16
Deșeuri periculoase (t)	9.033,13	160,54	50,84	0,40	1,81	9.246,72	4.682,73
Deșeuri nepericuloase (t)	1.837,62	94,89	10.542,25	37,77	47,08	12.560,00	10.600,38
Deșeuri radioactive (t)	0	0	0	0	0	0	0

În plus, tabelul de mai jos prezintă atât cantitatea totală, exprimată în greutate, pentru care s-a evitat eliminarea, defalcată pe deșeuri periculoase și nepericuloase și categorisită în funcție de tipurile de operațiuni de valorificare (pregătirea pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare), cât și cantitatea, exprimată în greutate, destinată eliminării, în funcție de tipul de tratament (incinerare, depozitare în rampă și alte operațiuni de eliminare) a deșeurilor, precum și cantitatea totală rezultată din însumarea celor trei tipuri, cu defalcare pe deșeuri periculoase și nepericuloase.

Tip de deșeu	Tip de operațiune	Rafinăria Petromidia	Rafinăria Vega	Rompetrol Downstream SRL, tone	Rompetrol Gas SRL, tone	RQC, tone	Total
Deșeuri recuperate							
Deșeuri periculoase	Pregătire pentru reutilizare	0	0	0	0	0	0
	Reciclare	6,53	0	50,84	0	0	50,00
	Alte operațiuni de valorificare	8.462,46	0	0	0,40	1,71	8.464,57
Deșeuri nepericuloase	Pregătire pentru reutilizare	0	0	0	0	0	0
	Reciclare	2.194,69	165,8	10.542,25	11,08	10,12	3.652,42
	Alte operațiuni de valorificare	55,98	0	0	0	0	62,08
Total deșeuri recuperate		10.719,66	165,8	10.593	11,48	11,83	12.229,07
Deșeuri depozitate							
	Incinerare	174,1	127,64	0	0	0,10	301,84



Tip de deșeu	Tip de operațiune	Rafinăria Petromidia	Rafinăria Vega	Rompetrol Downstream SRL, tone	Rompetrol Gas SRL, tone	RQC, tone	Total
Deșeuri periculoase	Depozitare	373,12	39,9	0	0	0	413,02
	Alte operațiuni de depozitare	0	0	0	0,40	0	0,40
Total deșeuri periculoase pentru depozitare		547,22	167,54	0	0,40	0,10	715,26
Deșeuri nepericuloase	Incinerare	0,70	0	0	0	0	0,70
	Depozitare	245,6	20,78	9.256,68	27,09	36,96	9.587,11
	Alte operațiuni de depozitare	0	0	0	0	0	0
Total deșeuri nepericuloase pentru depozitare		246,30	20,78	9.256,68	27,09	36,96	9.587,81
Total deșeuri pentru depozitare		793,52	188,32	9.256,68	27,49	37,06	10.303,07

*Rafinăria Petromidia: Deșeuri periculoase în stocare temporară (nămol) 4.976,46 t.

Operațiunile **Rafinăriei Petromidia** generează o gamă largă de tipuri de deșeuri, clasificate în categorii periculoase și nepericuloase, inclusiv: nămol provenit din stația de epurare a apelor uzate și din activitățile de curățare a rezervoarelor, uleiuri uzate, sol contaminat, materiale de izolație și chimicale și catalizatori epuizați (care conțin metale precum Ni, Co, Mn), materiale reciclabile precum metale (fier vechi, aluminiu), materiale plastice, hârtie, și deșeuri nereciclabile, inclusiv deșeuri menajere, izolații și lemn.

Rompetrol Rafinare SA aplică o politică de gestionare a deșeurilor aliniată la ierarhia europeană a deșeurilor și legislația națională, prioritizând prevenirea generării deșeurilor, reutilizarea, reciclarea și valorificarea acestora în defavoarea eliminării. Fluxurile de deșeuri periculoase sunt gestionate exclusiv prin operatori autorizați, în condiții contractuale și reglementare strict controlate. Stocarea temporară a deșeurilor periculoase în vederea valorificării (operațiunea R13) este utilizată doar ca măsură intermediară atunci când valorificarea finală imediată nu este fezabilă tehnic sau operațional.

Pe parcursul perioadei de raportare, Rompetrol Rafinare SA a implementat acțiuni specifice de management al deșeurilor legate de curățarea rezervoarelor de stocare a țițeiului, rezultând generarea de nămol periculos cu conținut de ulei. O cantitate totală de 4.976 tone a fost transferată către un operator autorizat de gestionare a deșeurilor sub codul de valorificare R13 (stocare temporară în vederea valorificării), în conformitate cu cerințele legale aplicabile (Legea nr. 17/2023 de aprobare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor și Decizia Comisiei 2014/955/UE privind lista deșeurilor).

La data raportării - 31 decembrie 2025, deșeurile nu au trecut încă printr-o operațiune de valorificare finală. Odată ce tratamentul final de valorificare este finalizat, cantitățile corespunzătoare vor fi reclasificate și raportate ca fluxuri de deșeuri valorificate în perioada de raportare respectivă.

Compania păstrează documentația contractuală, avizele de transfer deșeuri și autorizațiile operatorilor ca dovezi ale gestionării legale a deșeurilor. După efectuarea operațiunii de valorificare finală, cantitatea relevantă va fi reclasificată și raportată ca deșeu periculos trimis la valorificare și deviat de la eliminare în perioada de raportare respectivă.

Operațiunile **Rafinăriei Vega** generează o gamă largă de tipuri de deșeuri periculoase și nepericuloase, precum ulei uzat, deșeuri de bitum, nămol din tratarea apelor uzate, sol contaminat, resturi metalice, ambalaje din plastic, hârtie și carton, deșeuri menajere, deșeuri de vată minerală și nămol din rezervoare.



Operațiunile **Rompetrol Downstream SRL** generează o gamă variată de tipuri de deșeuri, clasificate în categorii periculoase și nepericuloase, printre care: nămol din rezervoare rezultat din curățarea acestora, nămol din separatoare de ulei/apă, ulei din separatoare de ulei/apă, apă uleioasă din separatoare de ulei/apă, ambalaje din hârtie și carton, ambalaje din plastic, ambalaje metalice, ambalaje din sticlă, ambalaje care conțin reziduuri de substanțe periculoase sau contaminate cu astfel de substanțe, absorbante, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei fără alte specificații), materiale de lustruit, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase, alte deșeuri care conțin substanțe periculoase, deșeuri provenite din spălarea autovehiculelor, nămol din tratarea apelor uzate urbane, amestecuri de grăsimi și uleiuri rezultate din separarea amestecurilor apă/ulei din uleiuri și grăsimi comestibile, tuburi fluorescente și alte deșeuri conținând mercur, uleiuri și grăsimi comestibile, baterii și acumulatori altele decât 20 01 33, deșeuri electrice și electronice altele decât 20 01 21 și 20 01 23 cu componente periculoase, deșeuri municipale mixte.

Operațiunile **Rompetrol Gas SRL** generează o gamă largă de tipuri de deșeuri, clasificate în categorii periculoase și nepericuloase, care includ următoarele categorii: hârtie și carton; echipamente electrice și electronice uzate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35; metale; deșeuri municipale mixte; materiale plastice; alte uleiuri hidraulice; alte uleiuri de motor, transmisie și lubrifianti; ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase; „absorbante, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei, fără alte specificații), materiale de lustruit, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase”; filtre de ulei etc.

Operațiunile **Rompetrol Quality Control SRL** generează o gamă largă de tipuri de deșeuri, clasificate în categorii periculoase și nepericuloase, printre care: ulei uzat; ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase; absorbante, materiale filtrante, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase; ambalaje din plastic; hârtie și carton; sticlă; deșeuri menajere.

Deșeurile sunt măsurate prin cântărire, cu emiterea unui bon eliberat de un cântar verificat metrologic. Datele sunt înregistrate și raportate către autorități (Agenția pentru Protecția Mediului).



INFORMAȚII SOCIALE

6 FORȚA DE MUNCĂ PROPRIE

ESRS S1

6.1 Strategie și concepte legate de forța de muncă proprie

6.1.1 Interesele și punctele de vedere ale părților interesate

ESRS 2 SBM-2

Resursele umane reprezintă active necorporale esențiale, elemente cruciale în funcționarea, creșterea, succesul și inovarea companiilor, indiferent de domeniul lor de activitate. Pentru a îndeplini obiectivele organizației, pentru a susține creșterea economică și un nivel ridicat de servicii, companiile noastre investesc în identificarea, atragerea, motivarea, retenția și dezvoltarea continuă a capitalului uman.

În acest sens, Rompetrol are angajamente față de durabilitatea centrată pe oameni, care depășesc nevoile operaționale imediate, concentrându-se pe impactul pe termen lung și pe contribuțiile la industrie și comunități pe care compania le merită. Evoluția pieței muncii reprezintă o provocare continuă, evidențiind importanța atragerii tinerelor talente în sectorul energetic și a gestionării unei forțe de muncă diverse care se întinde pe patru generații active. În același timp, extinderea strategică în domeniul energiei regenerabile și al eficienței energetice necesită un accent puternic pe recalificarea și perfecționarea continuă a forței de muncă existente, pentru a facilita o tranziție de succes. Această diversitate a forței de muncă reprezintă o sursă importantă de valoare, determinând compania să își adapteze modelul de leadership și să adopte o abordare mai inclusivă și centrată pe comunitate, susținând competitivitatea pe termen lung, reziliența angajaților și crearea sustenabilă de valoare.

Interesele și opiniile părților interesate

Rompetrol integrează în mod activ interesele, opiniile, drepturile și așteptările angajaților săi, care sunt părți interesate esențiale în lanțul valoric, în modelul său de afaceri și în strategia companiei. Prin canale structurate de dialog și implicare, compania se asigură că perspectiva angajaților influențează direct procesul decizional și stabilirea priorităților organizaționale..

Rompetrol este dedicat creării unui mediu de lucru în care angajații beneficiază de sprijin, incluziune și oportunități de dezvoltare profesională și personală. Politicile și procedurile de resurse umane ale companiei, precum și directivele managementului administrativ și executiv, sunt concepute pentru a respecta drepturile angajaților, în conformitate atât cu standardele internaționale (inclusiv drepturile omului și drepturile muncii), cât și cu legislația locală. În cadrul companiilor Rompetrol, contractele colective de muncă (CCM), regulamentele interne și procedurile specifice reglementează drepturile angajaților, tratamentul echitabil, libertatea de asociere și prevenirea muncii forțate, a muncii copiilor și a muncii precare.

Pentru a asigura dialogul cu părțile interesate din cadrul forței de muncă, Rompetrol colaborează cu sindicatele și reprezentanții aleși ai angajaților, informându-i și consultându-i în legătură cu aspectele relevante care afectează angajații. Negocierea colectivă reprezintă o piatră de temelie a planului de stabilitate socială al Rompetrol, contribuind la asigurarea unor condiții de muncă competitive, a egalității de șanse și a unui tratament echitabil. Întâlnirile periodice cu reprezentanții sindicatelor permit, de asemenea, clarificarea aspectelor legate de prevederile contractelor colective de muncă și soluționarea în comun a problemelor sau a solicitărilor ad-hoc ale angajaților.



Integrarea în strategie și modelul de afaceri

Pentru a aborda impacturile materiale legate de forța de muncă, Rompetrol integrează în mod activ interesele și opiniile angajaților în strategia și modelul său de afaceri. Mecanismele cheie includ:

- **Mecanisme de feedback ale angajaților:** Sondajele periodice de satisfacție și evaluările anuale ale nivelului de implicare surprind perspectivele angajaților privind mediul de lucru, dezvoltarea în carieră, echilibrul între viața profesională și cea privată și valorile organizaționale.
- **Dezvoltare în carieră și oportunități de învățare:** Nevoile de dezvoltare identificate ale angajaților generează investiții în programe de instruire, perfecționare și dezvoltare a leadershipului, sprijinind progresul în carieră și îmbunătățirea competențelor.
- **Diversitate, echitate și incluziune:** Feedback-ul angajaților ghidează îmbunătățirea practicilor de diversitate, echitate și incluziune în întreaga organizație.
- **O cultură a siguranței:** Siguranța angajaților rămâne o prioritate centrală. Rompetrol se asigură că toți angajații lucrează într-un mediu sigur, conform și controlat prin implementarea unei Matrice Obligatorii de Instruire și HSE, care definește instruirile necesare în funcție de rol, expunere la risc și cerințe de reglementare. Această abordare structurată susține prevenirea consecventă a riscurilor, conformitatea cu reglementările și dezvoltarea capacităților angajaților în cadrul operațiunilor.

În 2025, Rompetrol Rafinare a lansat Proiectul Culturii Siguranței, care are ca scop consolidarea unei culturi de siguranță robuste și preventive în operațiunile rafinăriei. Inițiativa combină instruirii țintite, comunicare internă, mecanisme de monitorizare și implicarea activă a angajaților la toate nivelurile organizaționale. Obiectivele sale sunt reducerea incidentelor ocupaționale, creșterea conștientizării riscurilor și promovarea comportamentelor proactive de siguranță în activitățile de zi cu zi.

În conformitate cu cadrul său de politici de Sănătate și Securitate, Rompetrol Rafinare promovează managementul preventiv al riscurilor prin „Proactive Safety Action Awards”, un program formal de recunoaștere reglementat de proceduri documentate și criterii transparente de evaluare. Inițiativa contribuie la diminuarea riscurilor de siguranță prin încurajarea identificării proactive a pericolelor, consolidarea conformității în timpul inspecțiilor și auditurilor și promovarea comportamentelor exemplare de siguranță în activitățile rafinăriei. Recunoașterea este acordată pe baza acțiunilor preventive și a bunelor practici, fără legătură cu obiective individuale de performanță, asigurând alinierea la practici etice și echitabile privind forța de muncă. Pentru a sprijini aceste obiective, programul include trei competiții structurate, care au dus la acordarea a 105 premii angajaților:

- Cea mai bună fișă de observare a pericolelor (Hazard Observation Card - HOC)
- Cea mai bună conformitate în timpul inspecțiilor și/sau auditurilor de siguranță
- Premiile „Safety Champion”

Prin aceste inițiative, Rompetrol se asigură că strategia și modelul său de afaceri nu doar respectă, ci reflectă în mod activ **drepturile, așteptările și interesele forței sale de muncă**, contribuind la creșterea sustenabilă a organizației și la bunăstarea angajaților.

6.1.2 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

ESRS 2 SBM 3

Impacturile actuale și potențiale asupra propriei noastre forțe de muncă, identificate în cadrul analizei de dublă semnificație, sunt conectate la strategia și modelul nostru de afaceri. În continuare sunt prezentate riscurile și oportunitățile materiale care decurg din impacturile asupra forței de muncă proprii, corelate cu abordarea noastră strategică și modelul de afaceri.



Secțiunea 1.5.4 *Impacturi materiale, riscuri și oportunități și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri*, prezentată anterior, rezumă IRO-urile materiale legate de forța noastră de muncă proprie, rezultate din analiza de dublă semnificație realizată. Impacturile financiare asupra companiilor Rompetrol, pe termen scurt, mediu și lung, ale riscurilor și oportunităților identificate care decurg din impacturile asupra propriei forțe de muncă sunt evaluate ca având un nivel moderat al efectelor financiare (peste 0,1%, dar sub 0,7% din cifra de afaceri), în cadrul procesului analizei de dublă semnificație

În ceea ce privește impacturile, riscurile și oportunitățile materiale ale Rompetrol, compania include toate persoanele din forța sa de muncă care ar putea fi afectate în mod material de activitățile companiei aflate în sfera raportării, acoperind atât operațiunile proprii, cât și lanțul valoric. Forța de muncă material afectată a Rompetrol include toți angajații proprii ai companiei. În cazul impacturilor pozitive materiale, am inclus mai sus o scurtă descriere a activităților care generează aceste impacturi pozitive și tipurile de angajați din forța noastră de muncă proprie care sunt sau ar putea fi afectate pozitiv.

În conformitate cu legislația națională și internațională în vigoare, nu există muncă forțată sau angajarea persoanelor sub 16 ani. În acest sens, Rompetrol interzice strict exploatarea minorilor în operațiunile sale și ia măsuri pentru a preveni astfel de practici în activitatea contractorilor și furnizorilor săi. Constituția României ratifică tratatele internaționale și europene privind drepturile omului. Respectarea drepturilor persoanelor din cadrul forței noastre de muncă, inclusiv a drepturilor omului și a drepturilor lucrătorilor, este asigurată atât prin conformitate cu Codul muncii în toate entitățile Rompetrol, cât și prin contractele colective de muncă (CCM) implementate în cadrul companiilor Rompetrol.

Pentru a descrie principalele tipuri de persoane din forța noastră de muncă proprie care sunt sau ar putea fi afectate negativ, în cadrul companiilor Rompetrol am analizat modul în care persoanele cu anumite caracteristici, cele care lucrează în contexte specifice sau desfășoară activități particulare ar putea fi expuse unui risc mai mare de afectare..

În acest sens, în mod deosebit, **Rompetrol Rafinare SA** acordă prioritate sănătății și siguranței angajaților săi. Acest lucru este reflectat în protocoale complexe de sănătate și securitate, programe riguroase de instruire și audituri periodice pentru a asigura conformitatea cu standardele internaționale din industrie. Pentru a atinge și menține cele mai înalte standarde de siguranță în toate operațiunile, Rompetrol Rafinare SA stabilește obiective de performanță ambițioase, orientate spre promovarea unei culturi puternice a siguranței la toate nivelurile organizației.

6.1.3 Politici

ESRS S1-1

Companiile KMG International, inclusiv Rompetrol Rafinare SA și entitățile afiliate au adoptat politici (Politica QHSE, ISO 45001) pentru a gestiona impacturile, riscurile și oportunitățile materiale legate de propria forță de muncă. În acest sens, am inițiat elaborarea și implementarea unei politici de Diversitate, Incluziune și Apartenență (DIB), în linie cu strategia Grupului KMG, inițiată prin aderarea la Carta Diversității din România în 2023, aliniată la legislația UE aplicabilă. Această politică urmărește să creeze un mediu de lucru divers, incluziv și de sprijin pentru toți angajații. Acest lucru reflectă angajamentul nostru față de diversitate, incluziune și apartenență în cadrul Grupului KMG, recunoscând aceste valori ca fiind esențiale pentru stimularea implicării angajaților, promovarea inovației, obținerea succesului în afaceri și cultivarea unei culturi colaborative.

Rompetrol crede în crearea unui mediu fără discriminare, violență și intimidare, în care fiecare individ este apreciat și respectat indiferent de sex, rasă, culoare, vârstă, origine națională, religie, dizabilitate, orientare sexuală, stare civilă sau orice altă caracteristică protejată de lege. Angajații care consideră că au fost supuși oricărui tip de discriminare sau hărțuire ar trebui să solicite asistență Departamentului de Conformitate al Grupului, la adresa compliance@rompetrol.com.

Rompetrol este dedicată consolidării, protejării și întăririi angajamentului său față de drepturile omului în cadrul forței de muncă. În acest sens, la nivel de grup, am implementat politici, angajamente și mecanisme incluzive în conformitate cu Principiile Directoare ale ONU privind Afacerile și Drepturile Omului, Declarația OIM privind Principiile și Drepturile Fundamentale la Locul de Muncă și Orientările OCDE pentru Întreprinderile Multinaționale. Ne subliniem angajamentul printr-o serie de politici și



reglementări adresate angajaților noștri, precum Codul de Conduită și contractele colective de muncă, care asigură o protecție consolidată a drepturilor muncii și a drepturilor omului, pentru a apăra drepturile persoanelor din propria forță de muncă. Politicile și procedurile de resurse umane, precum și direcțiile de acțiune ale managementului administrativ și executiv, vizează respectarea drepturilor omului în conformitate cu legislația internațională și locală. Toți angajații au acces la politicile și procedurile de resurse umane, la Regulamentul Intern al fiecărei companii și la Codul de Etică și Conduită în Afaceri, disponibile pe intranet. Pentru a garanta excelența în etica afacerilor și protecția drepturilor omului, companiile Rompetrol derulează programe ample de formare adresate diferitelor segmente ale forței de muncă, pentru a asigura respectarea intereselor părților interesate, aderarea la statul de drept, conformitatea cu normele internaționale și susținerea drepturilor omului.

Grupul a implementat politici formale anti-hărțuire și anti-discriminare, coordonate de funcția de Conformitate și aliniate la legislația Uniunii Europene și la cele mai bune practici. Prin angajamentele asumate prin Carta Diversității și prin principiile incluzive de recrutare, Rompetrol promovează egalitatea de șanse în angajare și urmărește sprijinirea incluziunii grupurilor subreprezentate, inclusiv femeii, migranții și persoane cu dizabilități. Deși industria petrolului și gazelor se caracterizează printr-un număr limitat de roluri asociate în mod tradițional acestor categorii, compania continuă să promoveze principiile diversității și egalității de șanse în procesele de recrutare, instruire și mobilitate internă.

6.1.4 Procese pentru colaborarea cu forța de muncă proprie și cu reprezentanții lucrătorilor cu privire la impacturi

ESRS S1-2

Rompetrol menține un dialog constant cu propria forță de muncă pentru a identifica, evalua și gestiona impacturile materiale reale și potențiale, riscurile și oportunitățile legate de **tratamentul și oportunitățile egale pentru toți angajații**, precum și de **alte drepturi legate de muncă**. Acest proces include aspecte privind condițiile de muncă, bunăstarea, incluziunea, dezvoltarea profesională și respectarea drepturilor lucrătorilor. Perspectivile angajaților sunt luate activ în considerare și integrate în procesul decizional privind riscurile și oportunitățile legate de forța de muncă, ca parte a procesului continuu de due diligence în domeniul durabilității.

Implicarea cu angajații are loc direct, prin mecanisme structurate și recurente, concepute pentru a asigura deschidere, accesibilitate și dialog semnificativ la toate nivelurile organizației și în toate segmentele de activitate. Aceste procese de implicare au loc în mai multe etape pe parcursul anului și combină metode calitative și cantitative, permițând atât feedback continuu, cât și consultări țintite.

Mecanismele principale de implicare includ:

- **Sondaje și chestionare multiple realizate anual**, derulate anonim și accesibile tuturor angajaților, care sprijină identificarea priorităților forței de muncă, a punctelor forte și a arilor ce necesită îmbunătățiri;
- **Întâlniri unu-la-unu și formulare de feedback**, care facilitează dialogul direct între angajați și managerii de linie sau reprezentanții HR;
- **HR Coffee Talks**, organizate la fiecare două luni sub forma unor întâlniri și ateliere informale față în față, oferind un cadru deschis în care angajații pot aborda subiecte de interes, pot împărtăși idei și pot discuta preocupări direct cu reprezentanții HR și ai managementului;
- **Rompetrol Business Talks**, organizate în principal trimestrial, în cadrul cărora top managementul comunică direcțiile strategice, proiectele-cheie și prioritățile organizaționale, răspunzând totodată întrebărilor angajaților;
- **Inițiativa CEO Business Breakfast**, lansată la începutul lunii octombrie, care continuă să faciliteze un dialog deschis între echipa de top management a companiei și angajați.



- **Evenimente dedicate zonei de business**, organizate ad-hoc pentru a facilita interacțiunea dintre management și angajați pe teme operaționale sau strategice specifice;
- **Evenimente comunitare non-business**, precum petrecerile pentru copii, inițiativele Sports Academy și programul Run & Care, organizate anual pentru a întări coeziunea socială, pentru a încuraja interacțiunea informală și pentru a facilita dialogul într-un cadru mai relaxat.
- În 2025, Rompetrol a extins inițiativele de implicare prin **Mentors Academy**, un program dedicat recunoașterii și sprijinirii mentorilor care contribuie la transferul de cunoștințe, colaborarea inter-generațională și dezvoltarea forței de muncă. Inițiativa valorifică o cultură solidă de mentorat și include ateliere anuale și sesiuni de schimb de experiență, implicând peste 50 de colegi. În fiecare an, peste 70 de mentori sprijină programe de dezvoltare precum Rompetrol Traineeship Program, Rompetrol School și inițiativele de Educație Duală, contribuind la incluziunea și dezvoltarea tinerilor profesioniști și a celor aflați la început de carieră.

Feedback-ul colectat prin aceste mecanisme de implicare este consolidat și analizat de Departamentul de Resurse Umane. Pe baza rezultatelor, sunt definite și implementate acțiuni specifice și planuri structurate de intervenție, atât la nivel local, cât și la nivel de Grup. Responsabilitatea operațională pentru asigurarea implicării forței de muncă și integrarea rezultatelor în procesul decizional revine HR Business Partners, sub coordonarea Directorului de HR al Grupului, în strânsă colaborare cu managerii de departamente.

A fost implementată o varietate de programe, inclusiv activități și ateliere cu focus pe sănătate, program de lucru flexibil și un model hibrid de lucru de acasă, care încurajează echilibrul dintre viața profesională și cea personală. Aceste eforturi sunt menite să creeze un mediu de lucru în care angajații își pot menține performanța, protejându-și în același timp sănătatea fizică și mentală.

Pentru a asigura transparența și accesibilitatea informațiilor pentru întreaga forță de muncă, Rompetrol utilizează multiple canale interne de comunicare, inclusiv platforma de intranet, Viva Engage (care sprijină comunitățile organizate pe zone geografice), Radio Vox Pem (postul intern de radio al Rafinăriei Petromidia) și o revistă internă lunară.

Inițiativele de implicare ale Rompetrol Downstream

În cadrul segmentului Downstream, Rompetrol implementează programe suplimentare de implicare menite să consolideze incluziunea, coeziunea organizațională și înțelegerea rolurilor operaționale.

Proiectul „**O zi în stația de alimentare**”, ajuns în cea de-a șaptea ediție în 2025, le oferă angajaților din diferite departamente, inclusiv managementului superior, posibilitatea de a experimenta direct rolul unui angajat dintr-o stație de alimentare, pentru o zi de lucru. De la lansare, aproximativ 400 de angajați au participat în stațiile din București, Constanța și Ploiești, dintre care 66 în 2025. Prin implicarea directă în activități de servire a clienților, operarea magazinului și activități de întreținere a stației, participanții dobândesc o înțelegere directă a realităților operaționale și a provocărilor forței de muncă. Inițiativa sprijină colaborarea interdepartamentală, consolidează sentimentul de apartenență la cultura Grupului și îmbunătățește colaborarea prin integrarea perspectivelor din prima linie în înțelegerea organizațională.

Programul „**Sărbătorirea Carierei**”, aflat în prezent la cea de-a cincea ediție, recunoaște angajamentul pe termen lung și retenția în cadrul Rompetrol. În toate edițiile, 185 de angajați au fost sărbătoriți pentru împlinirea unor repere profesionale cuprinse între 15 și 40 de ani de activitate, 20 dintre aceștia fiind premiați în 2025. Programul recunoaște în mod formal loialitatea angajaților și contribuția lor constantă la organizație, consolidând incluziunea, respectul și aprecierea pentru experiență și pentru cunoștințele instituționale din cadrul forței de muncă.

Eficiența proceselor de implicare a forței de muncă



Informațiile privind eficiența proceselor de implicare a forței de muncă sunt evaluate prin analiza sondajului anual de implicare a angajaților, realizat la nivel de Grup.

În cadrul angajamentului său pentru implicarea activă a angajaților, Rompetrol desfășoară anual Sondajul de implicare a angajaților, invitând angajații să ofere feedback privind leadershipul, comunicarea, recunoașterea, oportunitățile de dezvoltare și experiența generală la locul de muncă. Rezultatele sondajului stau la baza unor planuri de acțiune țintite, concepute pentru a răspunde preocupărilor angajaților și pentru a îmbunătăți implicarea și satisfacția acestora.

În anul de raportare, entitățile incluse în sfera analizei au înregistrat o **rată de participare de 77,6%**, cel mai ridicat nivel de până acum. Acest nivel de participare susține reprezentativitatea și fiabilitatea rezultatelor și reflectă o disponibilitate ridicată a angajaților de a se implica și de a oferi feedback. Angajații au contribuit atât cu răspunsuri cantitative, cât și cu comentarii și sugestii calitative.

Rezultatele sondajului indică un **scor general de implicare de 86,5%**, demonstrând o conexiune puternică între angajați și misiunea, valorile și obiectivele pe termen lung ale companiei. Constatările reflectă un nivel solid de loialitate și mândrie în apartenența la Grupul Rompetrol.

Sondajul este realizat **în condiții de confidențialitate**, cu măsuri stricte pentru protejarea anonimatului răspunsurilor individuale. Pe lângă analiza cantitativă, sondajul a generat un volum substanțial de comentarii calitative unice. Aceste informații au fost supuse unei analize calitative structurate pentru a identifica teme recurente, puncte forte și arii care necesită îmbunătățiri. Pe baza acestei analize, au fost definite măsuri țintite de îmbunătățire și integrate în procesele de planificare organizațională și de dezvoltare a personalului.

Pe baza rezultatelor sondajului, Rompetrol a dezvoltat **Plan de acțiune pentru implicarea Grupului 2025–2026**, care cuprinde inițiative pe termen scurt, mediu și lung, menite să consolideze cultura organizațională, să sprijine dezvoltarea profesională, să îmbunătățească practicile de leadership și să optimizeze experiența generală a angajaților la nivel de Grup. Implementarea planului de acțiune este monitorizată prin mecanisme interne de guvernanță și va fi evaluată prin sondajele anuale următoare. În urma Sondajului de implicare a angajaților, Rompetrol Gas & Rompetrol Quality Control S.R.L. au identificat mai multe arii de îmbunătățire legate de implicarea angajaților, transparență și eficiența organizațională. Compania a implementat acțiuni concrete în 2025 pentru a răspunde feedback-ului primit, demonstrând angajamentul său pentru dialog activ cu angajații și pentru îmbunătățire continuă.

Rompetrol Gas:

1. Angajații au evidențiat nevoia de transparență din partea conducerii, în special cu privire la contextul afacerii, priorități, obiective și performanță.

Pentru a răspunde acestui feedback, a fost implementată o abordare structurată de comunicare internă la nivel de Grup. Pe parcursul anului 2025, managementul a transmis periodic comunicări interne prin e-mail și Yammer, acoperind:

- prioritățile de afaceri și obiectivele strategice;
- realizările principale și rezultatele operaționale;
- actualizări de performanță și evoluții organizaționale relevante..

Aceste acțiuni au consolidat transparența și încrederea dintre conducere și angajați, au îmbunătățit alinierea la obiectivele afacerii și au sprijinit implicarea informată a angajaților. Comunicarea regulată a contribuit la o înțelegere mai clară a direcției strategice a companiei și a proceselor de luare a deciziilor.



2. Angajații au exprimat nevoia unor oportunități de formare, în special în competențe SAP și domeniul logistic. Ca răspuns, cursuri dedicate SAP și logisticii au fost incluse în planul de training pentru 2025 și livrate echipei de Logistică.

3. Colaborare inter-funcțională și înțelegerea operațiunilor

Ca primă măsură concretă, un reprezentant QHSE a fost relocalizat permanent de la sediul central la depozitul Pantelimon în 2025. Prezența permanentă a unei funcții de suport la nivel operațional a îmbunătățit comunicarea, a permis soluționarea mai rapidă a problemelor și a consolidat înțelegerea realităților operaționale în domeniile sănătății, securității și mediului.

Pornind de la feedback-ul angajaților din sondajul de implicare, Rompetrol Downstream a lansat HR Connect Program, un sistem structurat de ticketing HR care permite angajaților să transmită întrebări legate de HR printr-un formular digital dedicat. Programul urmărește să îmbunătățească transparența și rapiditatea comunicării și să asigure acces consecvent la informații și suport HR.

Solicitările sunt gestionate centralizat de echipa HR, răspunsurile fiind oferite în aproximativ cinci zile lucrătoare, sau până la șapte zile lucrătoare dacă este necesară o analiză suplimentară. Atunci când este necesar, sunt implicați experți de domeniu pentru a asigura răspunsuri corecte și aliniate.

Ca răspuns la perspectivele identificate în sondajul de implicare a angajaților, am lansat Energize U, o inițiativă de învățare la nivelul întregii organizații, menită să sprijine dezvoltarea sustenabilă a forței de muncă. Prin evaluarea sistematică a rezultatelor sondajului, analiza feedback-ului calitativ și implementarea unor acțiuni țintite, Rompetrol își îmbunătățește procesele de implicare a forței de muncă. Aceste inițiative demonstrează modul în care contribuțiile angajaților sunt transformate în măsuri concrete care întăresc implicarea, susțin dezvoltarea profesională și contribuie la un model de business sustenabil, incluziv și centrat pe oameni.

În cadrul planului de stabilitate socială, negocierea colectivă joacă un rol central în asigurarea unor condiții de muncă decente și a egalității de șanse și tratament. Ca parte a cadrului de dialog social, au loc întâlniri periodice cu reprezentanții sindicatelor și/sau ai angajaților pentru a discuta și clarifica implementarea prevederilor Contractului Colectiv de Muncă (CCM), precum și orice solicitări ad-hoc ale angajaților reprezentați. Negocierile pentru Contractul Colectiv de Muncă sunt derulate o dată la doi ani, sau anual în cazul prelungirii, în deplină conformitate cu legislația aplicabilă, inclusiv Legea nr. 367/2022 privind dialogul social. Toate părțile îndreptățite participă la procesul de negociere pe baza reprezentativității demonstrate, asigurând un cadru structurat și transparent de negociere colectivă. Managementul se asigură că angajații sunt informați în timp util și într-un mod transparent cu privire la rezultatele negocierilor, inclusiv încheierea sau prelungirea CCM, introducerea de noi beneficii, îmbunătățirea beneficiilor existente și ajustările salariale colective.

Regulamentul Intern al Rompetrol Rafinare SA a fost elaborat în consultare cu sindicatul, iar orice modificare ulterioară este supusă aceluiași proces de consultare. Regulamentul Intern a fost actualizat în conformitate cu cele mai recente cerințe legale și este prezentat formal reprezentanților sindicali. Organizația oferă programe de bunăstare tuturor angajaților și încurajează participarea regulată pentru a sprijini un echilibru sănătos între viața profesională și cea personală. Feedback-ul angajaților joacă un rol central în definirea acestor inițiative, programele fiind adaptate continuu pentru a reflecta nevoile și așteptările lor în evoluție. Activitățile sunt organizate la nivelul locului de muncă și adaptate intereselor și hobby-urilor angajaților, permițând participarea pe baza preferințelor comune. Actualizările sunt comunicate prin canale interne și externe pentru a demonstra modul în care feedback-ul angajaților contribuie la luarea deciziilor și la dezvoltarea programelor.

În plus, în cadrul Rompetrol Rafinare SA, rutine formale de management sunt integrate la nivel operațional și de guvernare, incluzând ședințe operaționale zilnice, ședințe săptămânale de management și ședințe lunare de sănătate și securitate. Aceste întâlniri reprezintă mecanisme structurate pentru monitorizarea subiectelor legate de forța de muncă, identificarea riscurilor și ariilor de îmbunătățire, precum și definirea acțiunilor corective și preventive, cu responsabilități și termene stabilite. Rezultatele sunt documentate și comunicate sistematic părților interesate relevante pentru implementare și urmărire, susținând responsabilitatea, supravegherea continuă și îmbunătățirea permanentă a implicării forței de muncă și a condițiilor de lucru.



6.1.5 Procese de remediere a impacturilor negative și canalele prin care forța de muncă proprie își poate exprima preocupările

ESRS S1-3

Companiile **Rompetrol** au implementat o Politică a Avertizorilor de Integritate menită să încurajeze angajații companiei să raporteze nereguli care ar putea afecta compania. Politica Avertizorilor de Integritate permite fiecărui angajat, furnizor, client, colaborator sau oricărei alte terțe părți să raporteze cu bună-credință preocupări sau plângeri, asigurând confidențialitatea și protecția împotriva represaliilor pentru persoanele care utilizează canalul de raportare. Procesul de investigare a acestor sesizări este atât profesional, cât și obiectiv, respectând strict Legea nr. 361/2022, care transpune Directiva UE 2019/1937 privind protecția avertizorilor de integritate. Prin asigurarea faptului că toate plângerile sunt tratate cu strictă confidențialitate și investigate riguros, într-un mod profesionist, compania urmărește să se asigure că angajații cunosc și au încredere în canalele puse la dispoziție.

Compania noastră este dedicată menținerii unui mecanism eficient pentru avertizorii de integritate, care promovează încrederea, transparența și responsabilitatea. Pentru a asigura eficiența canalelor de raportare, implementăm următoarele măsuri:

- toate sesizările pot fi transmise în mod anonim (dacă se dorește) și sunt gestionate cu strictă confidențialitate, asigurând protecția avertizorilor de integritate împotriva represaliilor;
- urmărirea și monitorizarea problemelor ridicate sunt realizate într-o bază de date / registru în care toate sesizările sunt înregistrate și urmărite, incluzând detalii precum natura sesizării, descrierea, rezultatul și responsabilul desemnat;
- rapoarte privind cazurile investigate sunt prezentate managementului și Consiliului de Administrație (CA).

Canalele de raportare gestionate de membrii echipei Departamentului de Conformitate a Grupului sunt următoarele:

- Canalul pentru Avertizori de Integritate (speakup@rompetrol.com) – accesibil și extern, prin site-urile oficiale ale KMGI;
- adresa de e-mail (compliance@rompetrol.com);
- sau direct prin e-mail / în scris către membrii echipei Departamentului de Conformitate a Grupului;

Preocupările legate de comportament lipsit de etică sau ilegal și aspectele privind integritatea sau încălcarea regulilor și procedurilor interne sunt raportate prin e-mail (canalul avertizorilor de integritate), într-un mod strict confidențial. Sesizările sunt analizate, investigațiile interne sunt desfășurate, iar rezultatele sunt raportate.

Conform reglementărilor interne, Departamentul de Conformitate al Grupului efectuează o analiză preliminară a sesizării, iar dacă aceasta este întemeiată, plângerea, împreună cu analiza preliminară, este transmisă către Criminalistică, departamentul responsabil cu desfășurarea investigațiilor.

Există și alte canale prin care angajații pot ridica preocupări, precum cutiile de sugestii din Rafinărie, gestionate de Comunicare Internă.

De asemenea, Departamentul QHSE are un proces dedicat gestionării sesizărilor legate de teme QHSE.

Regulamentele Interne ale companiilor **Rompetrol** stabilesc drepturile și obligațiile angajaților și ale angajatorului, incluzând reguli privind nediscriminarea și respectarea demnității umane, evitarea conflictelor de interese și procedura disciplinară și sunt semnate de angajați pentru confirmarea luării la cunoștință. Printre acțiunile care pot reduce potențiale conflicte între angajați se numără implementarea unor programe de training și dezvoltare menite să dezvolte atât competențe tehnice, cât și competențe soft, pentru o mai bună integrare și performanță profesională.



Mai mult, la nivel de grup, Departamentul de Conformitate al Grupului sprijină funcționarea acestor canale de raportare prin campanii de conștientizare și sesiuni de instruire pentru angajați.

Totodată, în cadrul **Rompetrol Rafinare SA**, Departamentul de Conformitate al Grupului joacă un rol esențial în asigurarea celor mai bune practici în dezvoltarea și aplicarea politicilor și reglementărilor privind respectarea drepturilor omului. De exemplu, Procedura actuală de Salarizare și Beneficii stabilește un cadru cuprinzător pentru definirea și ajustarea elementelor de compensație și oferă managementului un instrument util pentru asigurarea unei implementări consecvente (în ceea ce privește modificările salariale și deciziile aferente), menținând în același timp echitatea internă și competitivitatea externă.

6.1.6 Acțiuni

ESRS S1-4

La Rompetrol, am implementat, planificat sau avem în curs de implementare o serie de acțiuni pentru a preveni sau atenua orice efect advers material asupra angajaților noștri. În urma sondajelor interne, actualizăm planul de acțiune al HR și alocăm fonduri pentru proiecte menite să abordeze potențialele efecte adverse asupra angajaților (inclusiv, fără a se limita la instruire suplimentare, interviuri de exit etc.).

Regulamentele Interne sunt revizuite și actualizate periodic pentru a asigura conformitatea cu cele mai recente cerințe legale și sunt consultate în mod formal cu reprezentanții sindicatelor.

Aceste acțiuni contribuie la gestionarea eficientă a impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale legate de tratamentul egal și oportunitățile egale pentru toți angajații și alte drepturi legate de muncă, asigurând faptul că aspectele în relație cu forța de muncă sunt gestionate prin mecanisme de guvernare structurate și prin dialog social. În plus, aceste inițiative sunt concepute pentru a sprijini atingerea următoarelor Obiective de Dezvoltare Durabilă:

- Egalitate de gen. **Rompetrol** este dedicat promovării egalității de gen și a șanselor egale în cadrul companiei și în comunitățile în care operăm. Acest angajament este reflectat în politicile și practicile noastre, care urmăresc să asigure oportunități egale în leadership, angajare și formare.
- Egalitate la locul de muncă: implementarea politicilor care asigură plată egală pentru muncă egală, promovarea femeilor în poziții de conducere și sprijinirea inițiativelor ce țin de echilibrul dintre viața profesională și cea personală.

Ca parte a abordării sale de prevenire a impacturilor negative asupra propriei forțe de muncă, Rompetrol analizează și îmbunătățește continuu condițiile de lucru, pe baza preocupărilor și problemelor ridicate de angajați prin canale formale. Măsurile implementate includ modele de lucru flexibile și opțiuni de lucru de acasă, concepute pentru a reduce presiunea legată de muncă, pentru a sprijini echilibrul viață-profesională-viață-personală și pentru a aborda surse potențiale de tensiune la locul de muncă identificate prin feedback-ul angajaților.

Recunoscând importanța echilibrului viață profesională - viață personală în susținerea bunăstării angajaților, organizația a dezvoltat platforma globală Well Station, care reunește toate inițiativele de wellbeing într-un cadru unic integrat. Inspirată de profilul companiei, stațiile de alimentare fiind un simbol emblematic, Well Station este un program menit să inspire energie - un „pit stop” pentru toți angajații, unde se pot reîncărca cu bunăstare, mindfulness și informații utile despre sănătate, o sursă de combustibil pentru o viață mai bună. Well Station se bazează pe trei piloni:

- Bunăstare emoțională și socială
- Bunăstare fizică
- Bunăstare financiară

Sub acești trei piloni, am mapat și implementat programe precum: evenimente pentru familie și îngrijire, managementul stresului și mindfulness, activități culturale și hobby-uri, ateliere tematice, educație și prevenție în sănătate, nutriție și hidratare, coaching și educație financiară, contribuții financiare pentru situații excepționale de viață.



- Având în vedere natura operațiunilor sale în industria petrolului și gazelor, care implică manipularea substanțelor periculoase, Rompetrol implementează măsuri cuprinzătoare de sănătate și securitate în muncă, inclusiv echipamente individuale de protecție, instruiți obligatorii de siguranță și monitorizare medicală periodică, pentru a preveni accidentele de muncă și bolile profesionale, pentru a reduce riscurile la adresa angajaților și a comunității și pentru a menține standarde ridicate de siguranță operațională și calitate a produselor.
- Pentru prevenirea și atenuarea oricăror impacturi negative legate de HSE, compania desfășoară evaluări de risc care cuprind toate elementele - de la siguranța la locul de muncă și siguranța industrială/de proces, până la impacturile asupra mediului - pentru a controla și minimiza riscurile pentru angajați, contractori, publicul larg și comunități. Rompetrol a realizat, de asemenea, analize de hazard de proces pentru instalațiile industriale. Studiile HAZOP au generat acțiuni concrete menite să reducă riscurile asociate accidentelor majore.
- Organizația oferă un pachet de recompense competitiv și bine structurat pentru a atrage profesioniști de înalt calibrul și pentru a reține angajați experimentați. Pe lângă recompensele financiare, compania oferă programe de sănătate și beneficii suplimentare pentru a sprijini bunăstarea angajaților, a consolida motivația și a menține un nivel ridicat de performanță. Aceste măsuri contribuie la stabilitatea forței de muncă, îmbunătățind implicarea și reducând fluctuația de personal.
- Un element-cheie al acestei abordări este utilizarea sistematică a benchmarkului extern, prin sondaje salariale anuale realizate în colaborare cu firme de consultanță de renume, pentru a monitoriza tendințele pieței și a menține competitivitatea practicilor de recompensare.
- În completare, organizația a implementat un portofoliu structurat de inițiative de recunoaștere a contribuțiilor angajaților, creat pentru a valoriza performanțele și pentru a consolida angajamentul. Programe precum Sărbătorirea Carierei, Angajatul Anului și proiectul "Thank You" sunt concepute pentru a recunoaște realizările individuale și colective, pentru a întări loialitatea organizațională și pentru a sprijini retenția pe termen lung a angajaților talentați și performanți. Atragerea și angajarea profesioniștilor calificați în sectorul energetic rămâne o provocare tot mai mare și complexă, având în vedere nivelul ridicat de specializare, competențele tehnice necesare și cerințele stricte de siguranță. Industria solicită persoane cu abilități tehnice solide, capacitate operațională ridicată și flexibilitatea de a performa eficient într-o gamă variată de condiții de lucru. Prin urmare, numărul candidaților corespunzător calificați este limitat.

Fără măsuri proactive pentru menținerea unui flux continuu de talente, este posibil să ne confruntăm cu deficite semnificative de personal, care pot afecta negativ performanța operațională, termenele de livrare ale proiectelor și capacitatea noastră de a răspunde așteptărilor clienților și ale pieței. Pentru a aborda acest risc, compania noastră este angajată în dezvoltarea unui pipeline de talente pe termen lung, prin inițiative precum programele de Traineeship, Upskilling și Reskilling, practica tehnică și proiectele de învățare duală.

De-a lungul timpului, am stabilit, de asemenea, colaborări solide cu universități și licee, care ne permit să ne conectăm mai eficient atât cu elevii, cât și cu studenții. Aceste eforturi contribuie la construirea unei forțe de muncă stabile și sustenabile, la menținerea continuității operațiunilor și la consolidarea poziției noastre în industria energetică.

Programe de Stagiu

Programele de stagiu implementate în Rompetrol Rafinare și Rompetrol Quality Control joacă un rol esențial în sprijinirea creșterii și a durabilității pe termen lung a comunității noastre, reprezentând un canal principal de atragere a talentelor pentru pozițiile foarte specializate și de nișă din cadrul rafinăriilor Petromidia și Vega. Într-o industrie în care competențele specifice sunt cruciale, aceste programe oferă absolvenților un cadru de învățare bine structurat, adaptat nevoilor precise ale operațiunilor noastre. Prin mentorat dedicat și experiență practică directă, participanții își dezvoltă abilitățile necesare mediului nostru de lucru, facilitând o tranziție lină către roluri permanente în companie. Pentru a atrage potențiali candidați, organizăm de asemenea ateliere și prezentări în universități, consolidând astfel relația noastră cu mediul academic.



În 2025, programul Together We Grow - Traineeship Program a ajuns la cea de-a 25-a ediție, o ediție aniversară care a reunit 30 de stagieri. De-a lungul celor 25 de ediții, peste 2.000 de studenți și absolvenți au participat în program. Pentru a ne asigura că obținem rezultate semnificative în timp, monitorizăm îndeaproape evoluția programului de stagiu - evaluăm numărul de stagieri recrutați și câți dintre ei rămân în companie după finalizarea programului. În acest an, am selectat 18 stagieri (15 în Rompetrol Rafinare și 3 în Rompetrol Quality Control), iar 14 dintre ei au devenit colegii noștri la finalul programului.

Practică

Suntem dedicați sprijinirii noii generații de specialiști, contribuind activ la formarea și dezvoltarea viitorilor profesioniști din industrie. Avem o tradiție puternică de organizare a unor sesiuni interactive cu elevi și studenți interesați de sectorul energetic, precum Open Doors și Energy Talks, oferindu-le un spațiu pentru a explora subiecte relevante pentru carieră, a învăța de la profesioniști din industrie și a-și dezvolta competențe esențiale.

Aceste activități sunt concepute pentru a consolida competențele necesare la intrarea pe piața muncii, oferind elevilor și studenților instrumente utile pentru autoevaluare, orientare profesională și dezvoltarea încrederii în propriile abilități. Sesiunile includ ghidaj privind pregătirea documentelor profesionale, analiza stilului de lucru și exerciții practice menite să îmbunătățească comunicarea și adaptabilitatea într-un mediu profesional.

În plus, anul acesta ne-am extins parteneriatul cu Joblandia, o platformă care construiește punți între licee și companii, oferindu-le elevilor o perspectivă realistă asupra mediului profesional. În cadrul acestui parteneriat, am organizat vizite în locațiile noastre - sediul central și Rafinăria Vega din Ploiești. În 2025, aproximativ 107 elevi de liceu și 49 de studenți universitari au participat la activitățile de practică.

Învățământ dual

Una dintre responsabilitățile noastre este de a sprijini elevii și de a le oferi îndrumarea necesară pentru a deveni viitoarea generație de profesioniști de care avem nevoie. Programele noastre de învățământ dual reflectă angajamentul Rompetrol de a investi în educație și de a construi legături solide între sistemul de învățământ și mediul profesional.

Astfel, în 2025 continuăm să susținem clasa de învățământ dual, ajunsă acum în clasa a X-a, la Liceul Energetic din Constanța. Clasa, inițiată și susținută de Rompetrol Rafinare, aduce împreună 23 de elevi specializați în domeniul electric, formați pentru a deveni electricieni de joasă tensiune și electricieni în protecții prin relee, automatizări și măsurători.

Tot în acest an, comunitatea Rompetrol s-a extins prin înființarea unei grupe superioare de învățământ dual la Universitatea Ovidius din Constanța, inițiată și susținută de Rompetrol Rafinare. Programul include 15 studenți specializați în Ingineria Mediului în Industria Chimică și Petrochimică.

Sistemul de învățământ dual combină pregătirea teoretică din liceu sau universitate cu practica tehnică în cadrul companiilor din Grupul Rompetrol. Elevii și studenții beneficiază de instruire practică, acces la echipamente și tehnologii moderne și de ateliere dedicate dezvoltării personale. Pentru a asigura eficiența programului, monitorizăm continuu aspectele-cheie: prezența elevilor la cursuri, notele pentru eligibilitatea bursei și nivelul de implicare în componenta practică. În acest caz, indicatorul de succes este retenția elevilor: din cei 24 de elevi înscriși în 2024, 23 își continuă studiile în sistem dual și în 2025. De asemenea, toți elevii au primit bursa, iar prezența la orele de practică a fost de 100%.

Rompetrol School - Primul pas către o profesie în rafinare

Lansat în 2022, proiectul reflectă angajamentul nostru de a stimula interesul pentru activitatea în Rafinăria Petromidia, de a transmite unicitatea operațiunilor de rafinare și de a contribui la formarea unei noi generații de specialiști.



Programul este conceput pentru a pregăti participanții pentru rolurile de Operator de teren și Operator compresoare. Pe parcursul a patru luni, stagiarii își dezvoltă și își consolidează atât cunoștințele teoretice, cât și cele practice, sub îndrumarea colegilor cu experiență.

Cu sprijinul a peste 30 de mentori Rompetrol, inclusiv operatori, șefi de instalație și ingineri de proces, participanții își dezvoltă expertiza tehnică și primesc îndrumare cuprinzătoare pentru a se integra ca viitori profesioniști în domeniu.

Rolul de operator chimist necesită o combinație solidă de cunoștințe teoretice, experiență practică și un nivel ridicat de disciplină și precizie. Pentru a susține acest lucru, absolvenții programului „Rompetrol School” de calificare și recalificare își vor dezvolta în continuare competențele profesionale într-o perioadă de 6 până la 12 luni în unitățile tehnologice ale rafinăriei, beneficiind de supraveghere continuă și evaluare din partea șefilor de unități de producție, maiștrilor și inginerilor de proces.

Pentru a evalua eficiența programului, folosim aceeași metodologie ca în programele de stagiatură: analizăm numărul de participanți și câți dintre ei rămân în companie după finalizare. În 2025, au existat 25 de participanți înscriși, iar numărul exact al viitorilor profesioniști angajați în companie va fi cunoscut în primul trimestru al anului 2026.

Intenționăm să ne dezvoltăm în continuare inițiativele, acordând o atenție și mai mare programelor care oferă beneficii concrete elevilor de liceu. Prin menținerea și extinderea proiectelor care oferă expunere timpurie la competențe relevante industriei și oportunități de carieră, urmărim să generăm rezultate pozitive atât pentru organizația noastră, cât și pentru comunitățile în care operăm.

Pentru a consolida capacitățile forței de muncă, Rompetrol continuă să investească în instrumente de training și programe de dezvoltare care îmbunătățesc pregătirea operațională și nivelul de conștientizare a riscurilor. O inițiativă-cheie este Operator Training Simulator (OTS), care sprijină personalul operațional în dezvoltarea competențelor tehnice, a abilităților de luare a deciziilor și a încrederii necesare atât pentru operațiunile de rutină, cât și pentru scenariile cu risc ridicat, inclusiv porniri, opriri și condiții de funcționare anormale.

Aceste scenarii reprezintă perioade cu risc crescut pentru siguranță, în care probabilitatea unor incidente majore crește semnificativ. Prin facilitarea unui training realist, bazat pe scenarii, într-un mediu controlat, OTS contribuie la prevenirea incidentelor, întărește performanța în domeniul siguranței și susține o cultură preventivă de siguranță în toate operațiunile.

6.1.7 Indicatori și ținte

ESRS S1-5

Comaniile Rompetrol au stabilit obiective legate de resursele umane la nivel de entitate, reflectând contextul lor operațional specific, profilul forței de muncă, obiectivele de business și impacturile, riscurile și oportunitățile materiale identificate. Atunci când astfel de obiective există, ele acoperă aspecte esențiale legate de propria forță de muncă, inclusiv condițiile de lucru, sănătatea și securitatea, dezvoltarea și implicarea angajaților, și sunt comunicate intern și discutate, după caz, cu sindicatele și/sau reprezentanții angajaților.

Procesul de stabilire a obiectivelor legate de forța de muncă este coordonat de management/HR la nivel de entitate și ia în considerare cerințele legale aplicabile, politicile interne, performanța istorică, benchmarkul relevant, precum și feedback-ul angajaților și al reprezentanților acestora. Implicarea părților interesate, inclusiv dialogul cu sindicatele și reprezentanții angajaților, face parte din acest proces atunci când este cerut de lege sau de practicile interne de guvernanță.

Performanța în raport cu obiectivele și indicatorii privind forța de muncă este monitorizată în mod regulat la nivel de entitate, iar rezultatele sunt raportate managementului. Ulterior, obiectivele și datele de performanță la nivel de entitate sunt consolidate la nivelul Grupului KMGI, oferind o imagine agregată asupra performanței și progresului în domeniul forței de muncă la nivel de Grup, păstrând în același timp relevanța și proporționalitatea obiectivelor stabilite la nivelul fiecărei entități.



KMG International a stabilit ca principal indicator HSE rata accidentelor cu timp pierdut (LTIR) cu o țintă de scădere de 13% față de anul precedent. Acest lucru a fost transferat în cascadă tuturor entităților Grupului (inclusiv Rompetrol Rafinare și entitățile sale afiliate).

În general, KMG Group a atins acest obiectiv în 2025 reușind să scadă indicatorul LTIR cu 55% versus cifra din 2024.

Chiar și în condițiile menționate mai sus, Rompetrol are în vedere posibilitatea revizuirii țăintelor în 2026, fie prin adăugarea de noi indicatori, fie prin revizuirea celor existenți după consultări cu părțile interesate interne, ceea ce înseamnă că reprezentanții lucrătorilor sunt implicați în proces.

Intenționăm să menținem o plată adecvată a angajaților și continuăm să facem benchmarkul anual cu piața specifică de petrol și gaze, precum și să asigurăm protecția sănătății angajaților prin asigurări de viață și sănătate și servicii medicale de prevenire și profilaxie.

KPI Rompetrol Rafinare	2022- Anul de referință	Actual 2024	Actual 2025	Țintă 2025	Țintă 2030	Țintă 2040	Țintă 2050
Media orelor de instruire pe an per angajat	39.85	22	23.49	31	33	40	45
Procentul din totalul angajaților acoperiți de contracte colective de muncă	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Procentul din totalul angajaților cu contract de muncă	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Ponderele femeilor la nivel de conducere (poziții de conducere medie și superioară)	27%	28%	27%	30%	33%	33%	33%
Raportul salariului standard comparativ cu salariul minim local	>100%	>100%	>100%	>100%	>100%	>100%	>100%
Procentul de angajați care primesc evaluări periodice ale performanței și dezvoltării carierei	>98%	95.1%	94.43%	>98%	>98%	>98%	100%



KPI Rompetrol Downstream	2022- Anul de referință	Actual 2024	Actual 2025	Țintă 2025	Țintă 2030	Țintă 2040	Țintă 2050
Media orelor de instruire pe an per angajat	3	14	21	8	10	12	14
Numărul de angajați care au beneficiat de una sau mai multe sesiuni de instruire	19%	80%	60%	70%	75%	80%	85%
Numărul de angajați care au beneficiat de una sau mai multe sesiuni de instruire	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Procentul din totalul salariaților cu contract de muncă	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Ponderea femeilor la nivel de conducere (poziții de conducere medie și superioară)	33%	34%	35%	34%	34%	35%	36%
Raportul salariului standard comparativ cu salariul minim local	>100%	>100%	>100%	100%	100%	100%	100%
Procentul de angajați care primesc evaluări periodice ale performanței și dezvoltării carierei	98%	100%	98%	>98%	>98%	>99%	100%

KPI Rompetrol Gas	2022- Anul de referință	Actual 2024	Actual 2025	Țintă 2025	Țintă 2030	Țintă 2040	Țintă 2050
Media orelor de instruire pe an per angajat	23	47	49	47	48	49	50
Numărul de angajați care au beneficiat de una sau mai multe sesiuni de instruire	72%	59%	97%	60%	65%	75%	85%
Numărul de angajați care au beneficiat de una sau mai multe sesiuni de instruire	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Procentul din totalul salariaților cu contract de muncă	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Ponderea femeilor la nivel de conducere (poziții de conducere medie și superioară)	14%	33%	33%	33%	33%	33%	33%
Raportul salariului standard comparativ cu salariul minim local	>100%	>100%	>100%	100%	100%	100%	100%
Procentul de angajați care primesc evaluări periodice ale performanței și dezvoltării carierei	96%	99%	100%	99%	99%	99%	100%

Pentru a permite comparabilitatea în timp, menținem stabilitatea obiectivelor noastre prin asigurarea unor definiții și metodologii consecvente. Obiectivele se bazează pe angajamentele companiei noastre, inclusiv codurile noastre de conduită, politicile de aprovizionare, cadrele globale, care formează baza angajamentului nostru.



6.2 Diversitate și egalitate de șanse

6.2.1 Caracteristicile angajaților întreprinderii

ESRS S1-6

În 2025, Rompetrol Rafinare și filialele (Rompetrol) aveau un total de 1.858 de angajați, distribuiți în toate cele 6 entități. Datele angajaților au fost raportate ca număr mediu de angajați din perioada de raportare. La nivelul Rompetrol, compania intenționează să mențină echipe cu o structură echilibrată, atât din punct de vedere al grupelor de vârstă, cât și al categoriilor de gen, dar, având în vedere natura operațională a activității, numărul angajaților de sex masculin reprezintă **69,7%** din total, în timp ce femeile reprezintă **30,3%** din angajați.

Gen	Număr de angajați 2024	Număr de angajați 2025
Femei	587	564
Bărbați	1,301	1,294
Total	1,888	1,858

*Numărul de angajați reprezintă numărul mediu de angajați.

Numărul de angajați în funcție de gen și entitate

Gen	Anul	ROMOIL S.A.	ROMPETROL DOWNSTREAM S.R.L.	ROMPETROL GAS S.R.L.	ROMPETROL LOGISTICS S.R.L.	ROMPETROL QUALITY CONTROL S.R.L.	ROMPETROL RAFINARE S.A.	Total
Femei	2024	2	150	12	2	160	261	587
	2025	2	140	12	2	155	253	564
Bărbați	2024	5	306	81	-	31	878	1.301
	2025	5	294	82	-	35	878	1.294
Total	2024	7	456	93	2	191	1.139	1.888
	2025	7	434	94	2	190	1.131	1.858

Evoluția procentului total de femei angajate în cadrul companiei înregistrează o tendință constantă, aceasta fiind determinată în principal de specificul locurilor de muncă din sectorul de activitate, ale căror particularități de disponibilitate și efort se adresează mai mult bărbaților.

Numărul total de angajați și tipul angajaților

	2024 (retratat)		2025	
	Femei	Bărbați	Femei	Bărbați
Numărul de angajați (numărul de angajați)	587	1,301	564	1,294
Numărul de angajați permanenți (numărul de angajați)	529	1,194	518	1,205
Numărul de angajați temporari (număr de angajați)	58	107	46	89



Majoritatea angajaților au contract de muncă pe durată nedeterminată, iar 99,26% dintre contracte sunt cu normă întreagă (cu normă întreagă fiind de 40 de ore/săptămână).

În Raportarea privind durabilitatea din anul anterior, a apărut o neconcordanță de prezentare, prin inversarea neintenționată a numărului angajaților de sex feminin și masculin în funcție de tipul de contract.

Numărul de angajați după tipul de contract și gen

FEMEI		BĂRBAȚI		TOTAL	
2024 (retratat)	2025	2024 (retratat)	2025	2024 (retratat)	2025
Număr de angajați					
587	564	1,301	1,294	1,888	1,858
Număr de angajați permanenți					
529	518	1,194	1,205	1,723	1,723
Număr de angajați cu contract pe perioadă determinată					
58	46	107	89	165	135
Număr de angajați cu ore negarantate					
-	-	-	-	-	-
Număr de angajați cu normă întreagă					
584	562	1,290	1,282	1,874	1,844
Număr de angajați cu fracțiune de normă					
2	2	12	12	14	14

* Genul este cel menționat de angajați înșiși.

În Raportarea privind durabilitatea din anul precedent, Grupul a făcut o eroare de prezentare, inversând numărul de femei și bărbați pentru diferite tipuri de contracte.

Numărul de angajați după tipul de contract și entitate

		Romoi SA	Rompetrol Downstream SRL	Rompetrol Gas SRL	Rompetrol Logistics SRL	Rompetrol Quality Control SRL	Rompetrol Rafinare SA	TOTAL
Numărul de angajați	2024	7	456	93	2	191	1.139	1.888
	2025	7	434	94	2	190	1.131	1.858
Numărul de angajați permanenți	2024	7	432	90	2	165	1.027	1.723
	2025	7	412	92	2	168	1.042	1.723
Numărul de angajați temporari	2024	-	24	3	-	26	112	165
	2025	-	22	2	-	22	89	135



		Romoi SA	Rompetrol Downstream SRL	Rompetrol Gas SRL	Rompetrol Logistics SRL	Rompetrol Quality Control SRL	Rompetrol Rafinare SA	TOTAL
Numărul angajaților cu program de lucru negarantat	2024	-	-	-	-	-	-	-
	2025	-	-	-	-	-	-	-
Numărul de angajați cu normă întreagă	2024	1	455	91	2	190	1.135	1.874
	2025	1	433	92	2	189	1.127	1.844
Numărul de angajați cu fracțiune de normă	2024	6	-	2	-	1	5	14
	2025	6	1	2	-	1	4	14

Pe parcursul anului 2025, un număr total de 129 angajați au părăsit companiile Rompetrol, fie voluntar (demisii), fie din cauza concedierii, pensionării sau decesului din cauze naturale. Rata de rotație a personalului este calculată ca numărul de angajați care pleacă în comparație cu numărul mediu de angajați din perioada de raportare (numărul mediu de angajați). Rata de rotație a personalului a fost de 7%, ceea ce reprezintă o ușoară creștere față de anul precedent (rata de rotație a personalului pentru 2024 a fost de 5,77%) ca urmare a eficientizării proceselor în cadrul Rompetrol Downstream SRL. În Rompetrol Downstream au fost implementate ajustări organizaționale, inclusiv modificări ale rolurilor de management, actualizări ale Programului de Lucru Hibrid referitoare la modalitățile de lucru pentru personalul de birou și inițiative menite să îmbunătățească suplimentar eficiența organizațională în cadrul departamentelor Comercial și Retail Network Operations. Aceste acțiuni au fost întreprinse în contextul eforturilor continue de a asigura guvernare eficientă, continuitate operațională și o organizare optimă a forței de muncă.

Rotația personalului în funcție de entitate

Entitate	An	Numărul de angajați	Plecări	Rata de rotație (%)
Romoi SA	2024	683	-	0%
	2025	7	-	0%
Rompetrol Downstream SRL	2024	455.42	32	7%
	2025	434	60	14%
Rompetrol Gas SRL	2024	92.67	6	6%
	2025	94	6	6%
Rompetrol Logistics SRL	2024	2,	-	0%
	2025	2	-	0%



Entitate	An	Numărul de angajați	Plecări	Rata de rotație (%)
Rompetrol Quality Control SRL	2024	190.92	12	6%
	2025	190	10	5%
Rompetrol Rafinare SA	2024	1.139,67	59	5%
	2025	1.131	59	5%
TOTAL	2024	1.887,51	109	5,77%
	2025	1.858	135	7%

Notă: Deplasările interne ale angajaților între companiile care fac parte din Rompetrol nu sunt luate în considerare în numărul de plecări.

Toate informațiile privind numărul de angajați sunt raportate ca număr mediu de angajați pentru perioada de raportare, calculat pe baza indicatorului lunar de personal calculat la nivel de companie. Numărul de angajați este calculat conform metodologiei convenite la nivel de companie, pe baza informațiilor exportate lunar din sistemul de salarizare.

Toate datele calculate legate de personalul angajat sunt date concrete, nu estimări.

6.2.2 Indicatori de diversitate

ESRS S1-9

Top Managementul Rompetrol include manageri seniori din cadrul organizației care sunt responsabili pentru direcția strategică și conducerea organizațională.

În pregătirea publicării privind genul la top management, Rompetrol a folosit definiția top managementului ca fiind nivelul 1 și 2 sub organele administrative și de supraveghere.

Top Management în funcție de gen

		Femei	Bărbați	Total
Număr	2024	7	4	11
	2025	5	5	10
%	2024	63%	37%	100%
	2025	50%	50%	100%



Top Management - in funcție de gen și de entitate

Entitate		Număr			%		
		Femei	Bărbați	Total	Femei	Bărbați	Total
Rompetrol Downstream SRL	2024	4	1	5	81.82	18,18	100
	2025	3	1	4	77	23	100
Rompetrol Gas SRL	2024	-	1	1	0	100	100
	2025	-	1	1	0	100	100
Rompetrol Quality Control SRL	2024	1	0	1	100	0	100
	2025	-	-	-	-	-	-
Rompetrol Rafinare SA	2024	2	2	4	46.67	53,3	100
	2025	2	3	5	41	59	100
Total	2024	7	4	11	63	37	100
	2025	5	5	10	50	50	100

Distribuția angajaților (număr de persoane) pe categorii de vârstă:

		Sub 30 de ani	30–50 de ani	Peste 50 de ani	Total
Număr	2024	272	787	829	1,888
	2025	266	788	804	1,858
%	2024	14%	42%	44%	100%
	2025	14,3%	42,4%	43,3%	100%



Entitate			Sub 30 de ani	30–50 de ani	Peste 50 de ani	Total
Romoil SA	2024	Număr	-	4	3	7
	2024	%	0%	56%	44%	100%
	2025	Număr	-	3	4	7
	2025	%	0.0%	42.9%	57.1%	100.0%
Rompetrol Downstream SRL	2024	Număr	42	296	117	455
	2024	%	9%	65%	26%	100%
	2025	Număr	34	278	122	434
	2025	%	7.7%	64.2%	28.1%	100.0%
Rompetrol Gas SRL	2024	Număr	6	47	40	93
	2024	%	6%	50%	44%	100%
	2025	Număr	5	47	42	94
	2025	%	5.1%	49.6%	45.3%	100.0%
Rompetrol Logistics SRL	2024	Număr	-	-	2	2
	2024	%	0%	0%	100%	100%
	2025	Număr	-	-	2	2
	2025	%	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%
Rompetrol Quality Control SRL	2024	Număr	40	68	83	191
	2024	%	21%	36%	44%	100%
	2025	Număr	39	74	77	190
	2025	%	20.8%	38.8%	40.4%	100.0%
Rompetrol Rafinare SA	2024	Număr	184	372	584	1,140
	2024	%	16%	33%	51%	100%



Entitate			Sub 30 de ani	30–50 de ani	Peste 50 de ani	Total
	2025	Număr	188	386	557	1,131
	2025	%	16.6%	34.1%	49.3%	100.0%
TOTAL	2024	Număr	272	787	829	1,888
	2024	%	14%	42%	44%	100%
	2025	Număr	266	788	804	1,858
	2025	%	14.3%	42.4%	43.3%	100%

6.3 Condiții de muncă echitabile și sigure

6.3.1 Acoperirea negocierilor colective și dialogul social

ESRS S1-8

Prevederile Contractului Colectiv de Muncă (CCM) sunt aplicabile tuturor angajaților companiilor.

Entitate		Numărul de angajați	Angajații acoperiți de CCM	Acoperirea CCM (%)
Romoil SA	2024	6.83	6.83	100%
	2025	7	7	100%
Rompetrol Downstream SRL	2024	455.42	455.42	100%
	2025	434	434	100%
Rompetrol Gas SRL	2024	92,67	92.67	100%
	2025	94	94	100%
Rompetrol Logistics SRL	2024	2.00	2.00	100%
	2025	2	2	100%
Rompetrol Quality Control SRL	2024	190.92	190.92	100%
	2025	190	190	100%
Rompetrol Rafinare SA	2024	1.139,67	1.139,67	100%



Entitate		Numărul de angajați	Angajații acoperiți de CCM	Acoperirea CCM (%)
	2025	1.131	1.131	100%
TOTAL	2024	1.887,51	1.887,51	100.00%
	2025	1.858	1.858	100%

Din numărul total de angajați, 67% sunt înregistrați într-unul dintre sindicatele legal înființate care funcționează la nivel de companie.

Entitate		Numărul de angajați	Angajați reprezentați	Reprezentarea la locul de muncă (%)
Romoil SA	2024	6.83	-	0%
	2025	7	-	0%
Rompetrol Downstream SRL	2024	455.42	167.25	37%
	2025	434	173	40%
Rompetrol Gas SRL	2024	92.67	69.33	75%
	2025	94	70	75%
Rompetrol Logistics SRL	2024	2.00	1.00	50%
	2025	2	1	50%
Rompetrol Quality Control SRL	2024	190.92	156.16	82%
	2025	190	156	82%
Rompetrol Rafinare SA	2024	1,139.67	863.58	76%
	2025	1,131	852	75%
TOTAL	2024	1,887.51	1,257.32	67%
	2025	1,858	1,252	67%



6.3.2 Salarii adecvate

ESRS S1-10

Deoarece salariile adecvate sunt esențiale pentru a asigura satisfacția, motivația, retenția și bunăstarea generală a angajaților, ne străduim să stabilim o structură de salarizare care să reflecte valoarea contribuțiilor făcute de angajații noștri. Astfel, toți angajații noștri sunt plătiți peste salariul adecvat.

Determinarea salariilor este atent aliniată cu responsabilitățile prevăzute în fișa fiecărui post, ținând totodată cont de reperele pieței naționale pentru roluri comparabile. Procesul evaluează nu doar sarcinile efectiv îndeplinite, ci și nivelul de responsabilitate, autoritatea decizională și expertiza specializată necesară. Această abordare asigură o remunerație echitabilă, transparentă și aliniată atât la obiectivele organizaționale, cât și la valoarea profesională a angajaților

6.3.3 Protecția socială

ESRS S1-11

Rompetrol oferă tuturor angajaților o protecție socială cuprinzătoare, protejându-i împotriva posibilelor pierderi de venit generate de evenimente majore de viață, precum boală, șomaj, accidente de muncă, dizabilitate, concediu parental și pensionare. Legislația în vigoare care reglementează concediile legate de familie este:

- Ordonanța de urgență a Guvernului 111/2010 privind concediul de maternitate și indemnizația pentru îngrijirea copiilor
- Legea 76/2002 privind sistemul de asigurări de șomaj
- Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 158/2005 privind concediile și indemnizațiile de asigurări sociale de sănătate
- Legea 360/2023 privind sistemul public de pensii

Măsurile menționate mai sus sunt asigurate prin programe naționale reglementate de stat, completate de sprijin suplimentar oferit de companiile Rompetrol prin polițe private de asigurare de sănătate și de viață. În conformitate cu Contractele Colective de Muncă (CCM), Rompetrol oferă, de asemenea, sprijin financiar dedicat, precum prima de maternitate, care acoperă diferența dintre beneficiile acordate de stat și salariul lunar obișnuit al angajatului, precum și prime de pensionare

De asemenea, Rompetrol oferă beneficii de protecție socială angajaților săi, protejându-se împotriva pierderilor de venituri în timpul unor evenimente precum boala, șomaj, accidente de muncă și dizabilități dobândite, concediu pentru creșterea copilului, pensionare sau orice alte situații similare. Compania oferă următoarele beneficii sociale pentru angajații săi:

- Asigurare de sănătate, de viață, de boală și invaliditate
- Abonamente medicale
- Ajutor umanitar - pentru pagube semnificative în urma calamităților
- Asistență și indemnizații în timpul și după sarcină
- Indemnizații/vouchere pentru odihnă și relaxare
- Beneficii legate de evenimente majore din viață (căsătorie, naștere, boală, deces)

Împreună, aceste măsuri asigură că angajații sunt protejați și sprijiniți din punct de vedere financiar pe parcursul diferitelor evenimente din viață.

6.3.4 Persoane cu dizabilități

ESRS S1-12

Rompetrol susține incluziunea persoanelor cu dizabilități și aplică principiul oportunităților egale în angajare. În același timp, majoritatea pozițiilor din cadrul Grupului sunt supuse unor cerințe specifice de sănătate și securitate ocupațională, **justificate obiectiv de natura activității și impuse de**



legislația aplicabilă. Conformitatea cu aceste cerințe este verificată prin evaluări medicale efectuate la angajare și ulterior la intervale regulate, de către un serviciu autorizat de medicină ocupațională. Acest proces asigură protejarea sănătății și securității angajaților, desfășurarea în condiții de siguranță a activităților operaționale și respectarea obligațiilor legale, fără a constitui o limitare a angajamentului Grupului față de nediscriminare.

Entitate		Nr. de angajați cu dizabilități			% Angajați cu dizabilități din Total		
		Femei	Bărbați	Total	Femei	Bărbați	Total
Rompetrol Rafinare și afiliații săi	2024	2	4	6	0,4%	0,3%	0,3%
	2025	4	3	7	0,2%	0,2%	0,4%

6.3.5 Indicatori privind remunerația (diferența de remunerare și remunerația totală)

ESRS S1-16

Rompetrol este angajat față de principiul remunerării egale și transparente, recunoscând rolul esențial al acestuia în atragerea, retenția și motivarea talentelor calificate. Asigurarea unei plăți echitabile pentru femei și bărbați reprezintă o prioritate-cheie, remunerația fiind determinată pe baza meritului, competențelor și valorii postului. Prin implementarea unor practici salariale transparente și echitabile, aliniate legislației europene, Rompetrol acționează activ pentru eliminarea diferențelor de remunerare bazate pe gen și pentru promovarea unui mediu de lucru incluziv.

Operând într-o industrie tradițional dominată de bărbați, Rompetrol a adoptat măsuri deliberate pentru reducerea inegalităților de gen la toate nivelurile organizației. Aceste eforturi se reflectă într-o creștere constantă a ponderii angajatelor, demonstrând progresul către o forță de muncă mai echilibrată și echitabilă. În 2025, compania și-a consolidat angajamentul față de o remunerație corectă și echitabilă, concentrându-se pe abordarea diferenței de remunerare între femei și bărbați, ca parte a inițiativelor sale mai ample de durabilitate și responsabilitate socială.

Pentru diferența de remunerare între femei și bărbați, în conformitate cu ESRS S1.97 (a), am aplicat următoarea formulă: diferența dintre remunerarea medie a femeilor și cea a angajaților bărbați, exprimată ca procent din remunerarea medie a angajaților bărbați.

Pentru salariul de bază, am aplicat următoarea formulă pentru calcularea diferenței de remunerare: (salariu tarifar orar brut al angajaților de sex masculin - salariu tarifar orar brut al angajaților de sex feminin) / (salariu tarifar orar brut al angajaților de sex masculin × 100).

	* Diferența de remunerare între femei și bărbați % (salariu de bază) – criteriu specific entității	Diferența de remunerare între femei și bărbați % (remunerație totală)
Rompetrol Rafinare și afiliații săi	-5,26	+2,92

În organizația noastră, la fel ca în industria de rafinare și energie în general, o proporție semnificativ mai mare de bărbați ocupă roluri operaționale care implică programe de lucru în ture, ceea ce



presupune, de regulă, beneficii salariale suplimentare. În consecință, includerea acestor elemente în remunerația totală reflectă în principal distribuția programelor de lucru și a rolurilor operaționale, și nu diferențe reale la nivelul salariilor de bază.

În timp ce diferența de remunerare considerând salariul de bază este de -5,26%, indicând faptul că femeile angajate primesc, în medie, un salariu de bază mai ridicat decât angajații de sex masculin, diferența considerând remunerația totală se modifică la +2,92% în favoarea angajaților de sex masculin, ca urmare a sporurilor și componentelor salariale asociate programului de lucru în ture, predominant concentrate în rolurile ocupate de bărbați. Acest rezultat se datorează în principal sporurilor pentru munca în ture și altor beneficii salariale specifice rolurilor operaționale, care sunt asociate în mare parte cu pozițiile ocupate de bărbați.

Rompetrol Rafinare și entități afiliate		
Remunerația totală - conform standardului ESRS S1.97(a)	2024	2025
Diferența de remunerare între femei și bărbați (%)	+7,92	+2,92

Rompetrol Rafinare și entitățile afiliate - Informații specifice entității		
Salariul de bază – criteriu specific entității	2024	2025
Diferența de remunerare între femei și bărbați (%)	-5,34	-5,26

Nivelul salariului tarifar orar al angajaților: Calculul pentru anul 2024 s-a bazat exclusiv pe salariile brute și nu a inclus toate categoriile de remunerație (precum bonusuri, beneficii în bani și în natură, și stimulente pe termen lung), așa cum este cerut de ESRS.

Defalcarea diferenței de remunerare dintre femei și bărbați, pe categorii de angajați pentru 2025

Nivel de management	* Diferența de remunerare între femei și bărbați % (Salariul de bază) - criteriu specific entității	Diferența de remunerare între femei și bărbați % (Remunerația totală)
Top Management	21,21	21,64
Managementul de mijloc	2,05	-3,17
Personal	-4,74	4,15

Defalcarea diferenței de remunerare dintre femei și bărbați, pe categorii de angajați pentru 2024

Nivel de management	* Diferența de remunerare între femei și bărbați % (Salariul de bază) - criteriu specific entității	Diferența de remunerare între femei și bărbați % (Remunerația totală)
Top Management	34,46	47,17
Managementul de mijloc	-1,90	13,40
Personal	-4,36	7,93

***Valorile negative indică un nivel mai ridicat al tarifului orar brut pentru angajați de sex feminin, în comparație cu angajații de sex masculin.** În sectorul petrolului și gazelor, acest rezultat poate fi influențat de distribuția angajaților în funcție de rolul în familie și rolul la locul de muncă. Femeile angajate sunt adesea prezente în poziții tehnice, de specialitate sau profesionale cu un nivel de competențe mai ridicat, în timp ce o proporție semnificativă de angajați bărbați ocupă roluri operaționale, pe teren sau poziții de intrare, având structuri salariale diferite.



Accesul la turele de noapte și la alte aranjamente de lucru care generează beneficii suplimentare față de salariul de bază brut este oferit tuturor angajaților în mod egal și nediscriminatoriu. Totuși, în practică, astfel de roluri sunt asumate mai frecvent de bărbați, ca urmare a naturii operaționale a acestor posturi. Din acest motiv, considerăm că cel mai relevant indicator pentru evaluarea echității salariale între sexe este calculul bazat pe salariul brut, deoarece reflectă structura de remunerare a angajatorului pentru poziții comparabile. În același timp, pentru a asigura transparență, comparabilitate și aliniere la cerințele ESRS, compania va continua să raporteze ambele metodologii: diferența de remunerare calculată pe baza salariului brut, precum și calculul bazat pe remunerația totală, care include beneficiile suplimentare, iar astfel, părțile interesate primesc o imagine clară și cuprinzătoare asupra practicilor de remunerare ale companiei.

Raportul dintre remunerația anuală totală a celei mai bine plătite persoane și remunerația anuală mediană pentru toți angajații (cu excluderea celei mai bine plătite persoane). Am aplicat următoarea formulă pentru calculul raportului remunerației totale anuale = (remunerația anuală a celei mai bine plătite persoane) / (valoarea mediană a remunerației anuale, excluzând venitul cel mai ridicat).

Raport	2024	2025
Rompetrol Rafinare și afiliații săi	8,24	4,69

Rompetrol aplică principiile egalității de remunerare, ca factor important în păstrarea angajaților calificați. Una dintre prioritățile noastre, asigurarea unei remunerații egale pentru femei și bărbați, implică prioritizarea practicilor de remunerare echitabile, urmărind eliminarea diferențelor salariale bazate pe gen și promovarea unui loc de muncă în care compensarea se bazează pe merit și valoarea locului de muncă, mai degrabă decât pe gen. Calculul a fost efectuat luând în considerare toate veniturile salariale realizate în anul respectiv și include toți angajații.

6.4 Protecția drepturilor omului

6.4.1 Incidente, plângeri și probleme și incidente grave privind drepturile omului

ESRS S1-17

Toate procedurile și politicile interne sunt aliniate la legislația locală și europeană în vigoare. Nu au avut loc incidente de discriminare, inclusiv hărțuire, în perioada de raportare.

În perioada ianuarie-decembrie 2025, un număr total de cinci sesizări/raportări au fost transmise pentru Rompetrol Rafinare și zece sesizări/raportări pentru entitățile sale afiliate (pentru Rompetrol Downstream) prin canalele de raportare gestionate de Departamentul de Conformitate al Grupului. În anul 2024, în intervalul ianuarie-decembrie, au fost depuse în total două plângeri/raportări pentru Rompetrol Rafinare și patru plângeri/raportări pentru afiliații săi (pentru Rompetrol Downstream) prin canalele de raportare gestionate de Departamentul de Control Intern și Forensics. Situația celor cinci sesizări primite pentru Rompetrol Rafinare este următoarea: patru sesizări nu au fost confirmate și au fost închise; cealaltă sesizare este în curs de soluționare. În ceea ce privește Rompetrol Downstream, situația celor zece sesizări este următoarea: patru nu au fost confirmate și au fost închise; una a fost parțial confirmată (închisă); patru au fost confirmate și au fost închise; una este în curs de soluționare.

În ceea ce privește cazurile identificate de incidente grave privind drepturile omului (de exemplu, muncă forțată, trafic de persoane sau muncă a copiilor), nu au existat incidente grave legate de forța de muncă a întreprinderii în perioada de raportare, inclusiv vreo indicație care dintre acestea sunt cazuri de nerespectare a Principiilor directe ale ONU privind afacerile și drepturile omului, Declarația OIM privind principiile și drepturile fundamentale la locul de muncă sau Orientările OCDE pentru întreprinderile multinaționale. Nu au avut loc astfel de incidente în 2025 sau 2024.



6.5 Indicatori de bunăstare și dezvoltare a angajaților

6.5.1 Indicatori de sănătate și siguranță

ESRS S1-14

Asigurarea măsurilor de sănătate și siguranță la locul de muncă este esențială în orice activitate, cu atât mai mult într-o companie activă în industria de petrol și gaze. Rolul esențial pe care compania îl are în economia națională, presupune asigurarea unui nivel ridicat de calitate și siguranță, astfel încât incidentele care pot apărea în activitate să nu devină probleme de mare importanță.

Angajații joacă un rol crucial în acest proces, iar condițiile de muncă sigure sunt deosebit de importante pentru menținerea standardelor înalte de calitate și siguranță a produselor oferite. Activitățile zilnice pe care le desfășoară angajații noștri implică utilizarea de substanțe periculoase care pot prezenta un risc pentru sănătatea și siguranța lor și a comunității dacă nu sunt manipulate și utilizate corect.

Prin implementarea măsurilor de sănătate și siguranță la locul de muncă, compania se asigură că angajații sunt protejați împotriva accidentărilor, accidentelor de muncă și bolilor profesionale. Aceste măsuri includ furnizarea de echipamente individuale de protecție, instruire periodică privind procedurile de siguranță și controale medicale periodice. Garantarea accesului angajaților la aceste măsuri contribuie la prevenirea accidentelor de muncă și la reducerea riscurilor de expunere la substanțe nocive.

Mai jos prezentăm informațiile necesare, dacă este cazul, defalcate între angajați și neangajați din forța de muncă a întreprinderii:

a) procentul de persoane din propria forță de muncă care sunt acoperite de sistemul de management al sănătății și securității al întreprinderii pe baza cerințelor legale și/sau a standardelor sau orientărilor recunoscute;

b) numărul de decese ca urmare a accidentelor de muncă și a bolilor profesionale. Aceste informații sprijină nevoile de informare ale administratorilor de indici de referință pentru a dezvălui factorii ESG supuși sănătății;

c) numărul și rata accidentelor de muncă care pot fi înregistrate;

d) în ceea ce privește angajații întreprinderii, numărul de cazuri de probleme de sănătate profesionale care pot fi înregistrate, sub rezerva restricțiilor legale privind colectarea datelor; și

e) în ceea ce privește angajații întreprinderii, numărul de zile pierdute din cauza accidentelor de muncă și a deceselor cauzate de accidente de muncă, de probleme de sănătate profesionale și de decese cauzate de probleme de sănătate.

f) LTI și LTIR

LTI - Se referă la orice vătămare sau boală legată de locul de muncă care are ca rezultat imposibilitatea unui angajat de a se întoarce la muncă pentru cel puțin o zi lucrătoare întreagă după incident. Este o măsură critică a performanței siguranței la locul de muncă. LTIR este o măsură utilizată pentru a standardiza și compara rata timpului pierdut din cauza accidentelor la locul de muncă, în diferite organizații sau perioade de timp. Rata accidentelor cu timp pierdut (LTIR) se calculează prin înmulțirea numărului de accidente cu timp pierdut (LTI) cu 1.000.000, apoi împărțirea rezultatului la numărul total de ore de lucru în perioada de raportare. Multiplicatorul (1.000.000) permite compararea indiferent de dimensiunea companiei sau de orele de muncă.

Informațiile pentru litera (b) au fost raportate pentru alți lucrători care lucrează pe șantierele întreprinderii, cum ar fi lucrătorii din lanțul valoric, dacă aceștia lucrează pe șantierele întreprinderii.

Am inclus următoarele informații suplimentare privind acoperirea sănătății și securității: procentul propriilor lucrători acoperiți de un sistem de management al sănătății și securității care se bazează pe cerințe legale și/sau standarde sau orientări recunoscute și care a fost auditat intern și/sau auditat sau certificat de o parte externă.



La nivelul KMGI, toată forța de muncă este acoperită de sistemul de management al siguranței implementat.

Entitate		Ore lucrate	Decese	LTI	LTIR	TRI	TRIR	Boli profesionale	Nr. de zile pierdute
Anul 2025	RRC	1.974.978	0	0	0,00	1	0,51	0	5
	DWS	752.612	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RQC	324.948	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	GSS	1.360.000	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RPL	3.908	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RML	4.874	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	GAS	162.639	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	Total	4.583.959	0	0	0,00	1	0,22	0	5
Anul 2024	RRC	2.036.027	0	4	1,96	5	2,46	0	84
	DWS	807.343	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RQC	331.464	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	GSS	1.357.030	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RPL	4.268	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	RML	4.898	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	GAS	169.081	0	0	0,00	0	0,00	0	0
	Total	4.710.111	0	4	0,85	5	1,06	0	84

RRC - Rompetrol Refining; DWS - Rompetrol Downstream; RQC - Rompetrol Quality Control; GSS - Global Security System; RPL - Rompetrol Logistic; RML - Rom Oil Romania; GAS - Rompetrol GAS

*LTI - Accidentare cu timp pierdut; LTIR - rata accidentelor cu timp pierdut; TRI - Total accidentări înregistrate; TRIR - Rata totală a accidentărilor înregistrate

Rompetrol Rompetrol Rafinare - 15 mai RWDC (Clasificarea cazurilor de zi lucrătoare restricționată conform Sistemului de Management QHSE/KMG Rompetrol) - Un operator a suferit o tăietură la degetul mijlociu al mâinii stângi în timp ce încerca să îndepărteze colierele din plastic care fixau un sac (peroxid solid) folosind un cutter. Angajatul a fost trimis la Spitalul Constanța pentru investigații. În urma evaluărilor medicale, s-a constatat că nu a fost necesară intervenție chirurgicală (doar copci), nici internare.

(Rata accidentelor de muncă este calculată ca numărul de cazuri împărțit la totalul orelor lucrate de persoanele din forța de muncă proprie, înmulțit cu 1.000.000)

Siguranța proceselor

Rompetrol consideră siguranța proceselor un element critic al cadrului său de mediu, social și guvernanta (ESG). Siguranța proceselor se concentrează pe prevenirea pericolelor majore precum incendii, explozii și emisii neintenționate de substanțe periculoase, care pot afecta persoane, mediu sau active.

Compania operează un sistem de management al siguranței proceselor conceput pentru a identifica, evalua și controla riscurile operaționale majore pe tot parcursul ciclului de viață al activităților. Sistemul este aliniat practicilor internaționale recunoscute, inclusiv API RP 754 și metodologiilor bazate pe risc ca HAZOP și LOPA.



În 2025, a fost înregistrat un eveniment privind siguranța proceselor de nivel 1 (definit ca un eveniment major de siguranță de proces care implică pierdere de confirmare, incendiu, explozie sau eliberare toxică). Evenimentul nu a avut ca rezultat decese sau accidentări și a cauzat doar daune materiale minore.

Pe 14 februarie 2025, a avut loc o aprindere în unitatea Mild Hydrocracker din Rafinăria Petromidia, implicând un schimbător de căldură. Investigația a concluzionat că sursa a fost o eroare de proiectare.

Ca urmare a incidentului, a fost efectuată o evaluare detaliată a riscurilor și au fost implementate următoarele acțiuni corective și preventive:

- evaluarea tuturor unităților de proces pentru identificarea unor vulnerabilități similare de proiectare;
 - instalarea inelelor de abur pe schimbătoarele de căldură afectate, cu evaluare în curs privind necesitatea instalării acestora și pe restul schimbătoarelor de căldură;
 - revizuirea completă a recomandărilor din studiile HAZOP pentru toate unitățile, inclusiv stabilirea unor priorități clare și a unor calendare de implementare.
- Aceste măsuri sunt destinate prevenirii recurenței și consolidării siguranței de proces și a managementului riscurilor operaționale.

Activități de Management al Siguranței Proceselor:

1. Auditi și inspecții privind siguranța proceselor

Departamentul de Siguranța Proceselor efectuează auditi lunare privind conformitatea sistemului de management al siguranței de proces, în linie cu programul de audit aprobat. Toate neconformitățile sunt documentate, iar acțiunile corective sunt urmărite până la închidere.

De asemenea, inspecții zilnice la fața locului verifică starea și integritatea echipamentelor critice. Toate observațiile sunt înregistrate, iar acțiunile ulterioare sunt urmărite până la finalizare, asigurând monitorizarea continuă a siguranței operaționale.

2. Foraje aferente Procedurilor de operare de urgență (EOP)

Rompetrol Rafinare a stabilit și aprobat proceduri pentru desfășurarea exercițiilor aferente Procedurilor de Operare în Situații de Urgență (EOP). Exercițiile sunt realizate conform programului aprobat, iar rapoarte formale sunt întocmite și păstrate la fiecare consolă de control.

Departamentul de Siguranță a Proceselor coordonează planificarea și monitorizarea exercițiilor EOP. Exercițiile sunt complete, desfășurate fizic, incluzând parcurgerea și cronometrarea activităților esențiale din teren (de ex., urcarea scărilor, operarea vanelor), pentru a asigura pregătirea în situații de urgență.

3. Prevenirea Accidentelor Majore

În 2025, Departamentul de Siguranța Proceselor a elaborat și implementat procedura „Principii de bază pentru prevenirea accidentelor majore în instalațiile industriale”. Această inițiativă urmărește stabilirea principiilor fundamentale și a cerințelor minime necesare pentru asigurarea siguranței proceselor în instalațiile rafinării, acoperind atât operațiunile de rutină, cât și activitățile de mentenanță.

Procedura reprezintă un element esențial al angajamentului nostru pentru operațiuni sustenabile și responsabile, axându-se pe prevenirea accidentelor majore, inclusiv scurgeri de substanțe chimice, explozii și reacții necontrolate. Prin abordarea sistematică a potențialelor pericole, aceasta protejează nu doar angajații și instalațiile, ci și reduce riscurile asupra mediului, contribuind la siguranța și durabilitatea operațiunilor industriale.



Prin această abordare, rafinăria își consolidează dedicarea față de managementul riscurilor, protecția mediului și îmbunătățirea continuă a practicilor de siguranță, aliniind excelența operațională la obiectivele mai largi de durabilitate.

4. Analiza Pericolelor de Proces (PHA)

Recomandările rezultate din studiile HAZOP sunt prioritizate, atribuite personalului responsabil și monitorizate până la finalizare de către Departamentul de Siguranța Proceselor. Acest proces asigură tratarea sistematică a tuturor pericolelor identificate și implementarea completă a acțiunilor corective. La Rafinăria Petromidia a fost inițiat un Program de Pachete de Măsuri de Siguranță, având ca obiectiv creșterea nivelului general de siguranță al instalațiilor rafinăriei, cu un accent deosebit pe instalațiile de hidrotratare.

Programul este structurat în pachete de siguranță. Pachetul de Siguranță I a vizat îmbunătățirea măsurilor de siguranță în zonele de separare dintre secțiunile de înaltă și joasă presiune ale instalațiilor de hidrotratare din Rafinăria Petromidia. Toate acțiunile incluse în acest pachet au fost derivate din recomandările studiilor HAZOP și au fost implementate integral.

Pe baza acestor îmbunătățiri, Pachetul de Siguranță II are în vedere modernizarea punctelor de prelevare pentru toate instalațiile de hidrotratare din Rafinăria Petromidia. Implementarea parțială, limitată la activități de racordare, a fost realizată în timpul reviziei generale din 2024, iar finalizarea integrală a proiectului este planificată pentru 2026.

Împreună, măsurile implementate prin Pachetele de Siguranță I și II au îmbunătățit semnificativ nivelul de siguranță al unităților tehnologice ale rafinăriei, contribuind la o prevenire mai eficientă a riscurilor, la operare în condiții mai sigure și la consolidarea performanței generale de siguranță a proceselor.

În concordanță cu această abordare de îmbunătățire continuă, planul de investiții pe cinci ani pentru perioada 2026–2030 include cheltuieli de capital dedicate pentru Pachetul de Siguranță III, Pachetul de Siguranță IV, precum și proiecte noi derivate din recomandările HAZOP identificate în analizele anterioare. Per total, 7,5% din bugetul total de Capex pentru 2026–2030 este alocat inițiativelor de siguranță și securitate, subliniind angajamentul pe termen lung al Companiei față de siguranța operațională, reducerea riscurilor și operarea sustenabilă.

▪ Acțiuni legate de siguranța ocupațională

Acțiuni implementate sau planificate

Organizația continuă să implementeze o gamă largă de măsuri HSE menite să consolideze prevenirea riscurilor, disciplina operațională și conformitatea cu reglementările pe toate platformele rafinăriei. Acțiuni precum programe de instruire, audituri de siguranță, inițiative de certificare și controale preventive sunt desfășurate în mod continuu, asigurând îmbunătățirea permanentă și alinierea cu cele mai bune practici internaționale. Aceste inițiative se aplică în mod consecvent întregului personal operațional, precum și echipelor de contractori, reflectând o abordare unitară a siguranței pe întregul amplasament.

Acțiunile planificate urmează aceeași direcție strategică, concentrându-se pe menținerea unui nivel ridicat de competență, pe îmbunătățirea procesului de identificare a pericolelor și pe consolidarea pregătirii pentru situații de urgență. Auditurile HSE de rutină și cele tematice, instruirile de reîmprospătare și actualizările procedurilor operaționale sunt programate regulat pentru a aborda riscurile emergente și pentru a sprijini desfășurarea activităților în condiții de siguranță în toate zonele. Măsurile preventive - inclusiv inspecțiile, verificările operaționale și reînnoirea certificărilor - rămân parte integrantă a cadrului pe termen lung de management al siguranței al organizației.



Scopul:

Aceste acțiuni acoperă toți lucrătorii care desfășoară activități pe platformele rafinării, inclusiv angajați ai companiei, contractori și subcontractori. Ele se aplică tuturor zonelor operaționale - unități de producție, zone de mentenanță, rute logistice și de transport, clădiri administrative și locații de servicii comune - asigurând o acoperire HSE completă pentru toate activitățile desfășurate pe amplasament.

Resurse alocate

Pentru a susține îmbunătățirea continuă a performanței în domeniul sănătății, securității și mediului, organizația a alocat un mix echilibrat de resurse financiare, umane și operaționale. Investițiile financiare au fost moderate pentru inițiative de dimensiuni mici, dar cu impact semnificativ - precum instrumente de conștientizare și materiale de instruire - în timp ce achizițiile strategice de valoare ridicată, inclusiv autospeciale noi de stingere a incendiilor, au consolidat capacitatea de răspuns a companiei în situații de urgență.

Structura organizațională a funcției QHSE a fost extinsă pentru a asigura o supraveghere mai solidă și o prezență mai puternică în teren. Au fost create noi posturi pentru Inspectori de Securitate, sporind capacitatea de monitorizare a operațiunilor, precum și un post suplimentar de Medic de Medicină Ocupațională, întărind supravegherea sănătății și măsurile preventive.

Investițiile operaționale au contribuit suplimentar la întărirea managementului riscurilor, inclusiv prin instalarea stațiilor de comunicare Broadcast/Man Down, care oferă alertare în timp real și protecție sporită a lucrătorilor în zonele cu risc ridicat. Împreună, aceste resurse constituie o bază solidă pentru îmbunătățirea performanței HSE pe termen lung și creșterea rezilienței operaționale.

Rezultate așteptate

Ca urmare a măsurilor implementate - inclusiv auditul culturii de siguranță, introducerea detectoarelor pentru testarea alcoolului și diverse inițiative de motivare și recompensare - organizația se așteaptă la o îmbunătățire măsurabilă a performanței generale privind siguranța la locul de muncă. Aceste acțiuni sunt anticipate să conducă la reducerea incidentelor și comportamentelor nesigure prin creșterea nivelului de conștientizare și responsabilitate. Mai mult inițiativele urmăresc, de asemenea, consolidarea culturii de siguranță a companiei, încurajând raportarea proactivă, luarea responsabilă a deciziilor și implicarea crescută la toate nivelurile organizației. Se preconizează, de asemenea, o îmbunătățire a conformității cu procedurile interne și cu cerințele legale, susținută de o monitorizare mai consecventă și de mecanisme preventive consolidate.

Monitorizarea progresului

Grupul a stabilit un indice compozit care măsoară eforturile personalului operațional de a îmbunătăți cultura de Sănătate și Securitate în cadrul entității, vizând reducerea incidentelor la locul de muncă și creșterea nivelului culturii de siguranță. Acesta ia în considerare:

Reducerea numărului de accidente de muncă, LTIR - Lost Time Injury Rate, comparând anul precedent cu anul curent

Procentul de neconformități închise din totalul celor emise - pentru a asigura sisteme de lucru sigure și un mediu de lucru sigur; neconformitățile observate sunt comunicate, investigate și remediate

Execuția Planului QHSE - indicatorul urmărește consolidarea politicii noastre HSE și a Life Saving Rules; prin sesiuni interactive și audituri, echipa este încurajată să prioritizeze siguranța în toate activitățile

Reperete principale includ:

Promovarea și reîmprospătarea gradului de conștientizare privind Politica HSE prin Safety Stand Downs și/sau ședințe (pentru toate schimburile)

Lunar: promovarea Life Saving Rules în cadrul ședințelor lunare HSE

Ședință HSE lunară la nivel de unitate



Depunerea unei fișe Hazard Observation Card

Realizarea unei inspecții de conformitate cu Life Saving Rules

Audit de monitorizare a Permisului de Lucru (PTW), utilizând formularul de audit PTW

Reinstruirea întregului personal operațional de pe platformele Petromidia și Vega, cu privire la procedurile operaționale ale Companiei și procedurile QHSE, a fost finalizată, iar extinderea personalului de **Supraveghere** pe platforme a fost inițiată și se află în curs de desfășurare.



- **Campania „SIGURANȚA ÎNCEPE CU TINE!”** a fost lansată pe ambele platforme, având ca obiectiv nu doar îmbunătățirea culturii de siguranță, ci și creșterea calității condițiilor de muncă și analiza detaliată a acestor aspecte. Campania a reînnoit nivelul de conștientizare privind riscurile și pericolele asociate activităților zilnice și a încurajat fiecare coleg să fie responsabil în adoptarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și rănilor.
- Consolidarea culturii de siguranță prin **„Regulile care salvează vieți”**. Fiecare angajat a primit setul de reguli, fiind întâmpinat la porțile principale de acces de către top management, împreună cu mici materiale motivaționale.
- Un **FORMULAR PERMANENT DE FEEDBACK**, disponibil angajaților pe telefon, prin cod QR, precum și în format tipărit, în panourile de control ale unităților..

Implementarea și Monitorizarea Permisului de Lucru (PTW)

Pentru a se alinia celor mai bune practici internaționale din rafinării și pentru a îmbunătăți nivelul de conștientizare privind siguranța în rândul echipelor operaționale, un sistem actualizat de Permit to Work (PTW) a fost dezvoltat și implementat în cadrul Rompetrol Rafinare (RRC).

Procedurile care reglementează noul sistem PTW au fost emise în martie 2025 și ulterior revizuite în decembrie 2025. Pe parcursul anului 2025, toți angajații RRC, precum și contractorii și subcontractorii, au primit instruire completă privind noile cerințe.

Sistemul a fost implementat inițial în cadrul Platformei Petrochimice în aprilie 2025 și a fost ulterior extins treptat în toate zonele operate de RRC pe platforma Petromidia.

Cadrul PTW actualizat introduce o metodologie îmbunătățită de Job Safety Analysis (JSA), incluzând identificarea detaliată a pericolelor operaționale, și integrează în mod formal conceptul de Toolbox Talk (TBT). Sesiunile TBT sunt realizate de echipele de execuție pentru a crește nivelul de conștientizare privind pericolele și măsurile de control în fiecare etapă a unei activități și pentru a identifica și aborda riscurile apărute în ultimul moment prin Last-Minute Risk Assessment (LMRA).

Activitățile de monitorizare și conformitate aferente sistemului PTW, incluzând auditurile PTW, auditurile ICC și EPI, precum și analiza constatărilor și tendințelor asociate, sunt integrate în Planul de Execuție QHSE. Acest document este aprobat formal de Directorul General al RRC și de Managerul QHSE.



Pentru perioadele de opriri planificate și revizii generale, a fost dezvoltată o procedură dedicată pentru a adapta procesul standard PTW la condițiile operaționale specifice acestor intervale, simplificând și eficientizând fluxul de aprobare și control, menținând totodată standardele de siguranță..

Platforma pentru Fișe de Observare a Pericolelor (HOC)

Implementarea unei platforme dedicate Fișelor de Observare a Pericolelor (HOC) la nivelul rafinăriei îmbunătățește semnificativ vizibilitatea condițiilor nesigure și a comportamentelor cu risc, permițând aplicarea rapidă a măsurilor corective. Platforma susține o cultură de siguranță proactivă, încurajând raportarea constantă și accesibilă a pericolelor de către tot personalul. Datele digitale centralizate facilitează analiza tendințelor, luarea deciziilor informate și acțiuni preventive țintite, contribuind la reducerea incidentelor. În plus, platforma îmbunătățește comunicarea dintre echipele operaționale și management, consolidând responsabilizarea și îmbunătățirea continuă a performanței HSE.

Platforma a fost lansată oficial cu ocazia Zilei Mondiale pentru Securitate și Sănătate în Muncă, subliniind mesajul că siguranța este o responsabilitate comună. Indiferent de rol sau locație, fiecare angajat joacă un rol esențial în menținerea și consolidarea unui mediu de lucru sigur. Platforma permite tuturor angajaților KMG International să identifice și să raporteze potențiale pericole la locul de muncă și, acolo unde este cazul, să ofere feedback pozitiv privind practicile de sănătate și siguranță.

Pentru a asigura accesibilitatea, Fișa de Observare a Pericolelor este disponibilă în două formate:

- **Format digital** - prin chatbot-ul Timea, accesibil prin Microsoft Teams, Facebook Messenger, WhatsApp și Webchat
- **Format tipărit** - disponibil în locațiile operaționale, în cutii dedicate „HOC”, amplasate în camerele de comandă, panouri informative, săli de ședință și alte zone comune

Toate situațiile raportate prin sistemul Fișelor de Observare a Pericolelor sunt analizate sistematic de echipa QHSE și discutate cu managerii de departament relevanți pentru a asigura măsuri corective adecvate și îmbunătățire continuă.

Programul de Recunoaștere a Siguranței

Programul „Proactive Safety Action Awards” este un program cuprinzător de recunoaștere în domeniul siguranței, conceput pentru a consolida cultura de siguranță în rafinăriile Petromidia și Vega. Programul a fost dezvoltat în colaborare de departamentele QHSE și HR și este structurat în jurul a trei categorii principale de premii:

- **Cea mai bună Fișă de Observare a Pericolelor (HOC)** - Încurajează angajații să raporteze acte nesigure, condiții nesigure și comportamente de siguranță pozitive.
- **Cea mai bună Conformare în timpul Inspecțiilor și/sau Auditurilor de Siguranță** - Recunoaște angajații și contractorii care demonstrează respectare strictă a standardelor de siguranță în timpul inspecțiilor și auditurilor.
- **Premiul Safety Champion** - Se aplică exclusiv angajaților care își desfășoară activitatea în rafinăriile Petromidia și Vega și recunoaște un angajament excepțional față de performanța în siguranță.

Programul își propune să crească vizibilitatea și capacitatea de reacție în fața riscurilor HSE, să încurajeze comportamente proactive de siguranță la toate nivelurile organizației și să consolideze o cultură bazată pe responsabilitate, asumare și apreciere.

Criteriile de evaluare, procesul de selecție și schema de stimulente sunt definite într-un regulament cuprinzător aprobat pentru perioada 2025–2026. Programul este deschis tuturor angajaților care



lucrează pe platformele Petromidia și Vega, cu excepția personalului HSE, pentru a asigura obiectivitatea. Prin această inițiativă, implicarea leadershipului în cadrul echipelor din rafinărie este încurajată în mod activ.

Canalul de Comunicare „1.Life / 1.Viața”

Canalul de comunicare „1.Life / 1.Viața” este un element esențial al inițiativei de consolidare a culturii de siguranță la locul de muncă. Prin acest canal sunt distribuite informații importante care sprijină executarea în siguranță a activităților pe platforme.

Mesaje relevante despre siguranță sunt transmise prin Safety Bulletins și Safety Alerts, incluzând incidente care au avut loc în alte operațiuni ale KMG International și lecțiile învățate aferente. Aceste materiale sunt utilizate ca „momente de siguranță” la începutul ședințelor operaționale, precum și în timpul ședințelor lunare de siguranță cu top managementul și personalul operațional.

Comunicarea privind siguranța prin e-mail, în special atunci când este gestionată printr-un canal dedicat, este esențială pentru a asigura transmiterea rapidă, consecventă și ușor de urmărit a informațiilor critice. Această abordare structurată previne omiterea mesajelor importante, susține responsabilizarea clară, permite monitorizarea tendințelor și facilitează intervenția rapidă asupra pericolelor identificate. De asemenea, consolidează cultura generală de siguranță, oferind angajaților un mecanism fiabil pentru raportarea problemelor și primirea de îndrumări.

Pentru a asigura o gestionare eficientă a informațiilor, responsabilitatea transmiterii mesajelor către întreaga platformă sau către entități specifice prin acest canal este atribuită exclusiv a doi reprezentanți desemnați ai QHSE.

Medic de Medicina Muncii

Începând cu 2025, am inclus în cadrul echipei QHSE un Medic de Medicina Muncii pentru platforma Năvodari, având rolul de a integra procesul de sănătate ocupațională în departamentul QHSE.

Activitățile principale care vor aduce valoare în companie includ: coordonarea procesului de sănătate ocupațională, dezvoltarea sistemelor de management pentru sănătatea ocupațională și a programelor de sănătate pentru angajați, monitorizarea expunerii angajaților la riscuri ocupaționale, coordonarea evacuărilor medicale cu furnizorul de servicii de medicina muncii, revizuirea și analiza tuturor cazurilor de sănătate ocupațională și non-ocupațională și elaborarea unui plan de îmbunătățire, inspectarea condițiilor de sănătate și igienă la locul de muncă și propunerea unui plan de îmbunătățire, urmărind implementarea împreună cu părțile implicate. De asemenea, ca parte a activităților vor fi:

- Menținerea guvernanței clinice în facilitățile medicale ale rafinăriei (inclusiv evidențe medicale, practici clinice, controlul stocurilor din farmacie, managementul echipamentelor, controlul infecțiilor etc.);
- Revizuirea și menținerea competenței medicilor furnizorului local de servicii de sănătate ocupațională;
- Acordarea de sfaturi și supraveghere prim-ajutorilor în timpul urgențelor medicale și operaționale;
- Asigurarea cerințelor de sănătate ocupațională în conformitate cu standardele Companiei și reglementările locale;
- Participarea activă la dezvoltarea și implementarea programelor de promovare a sănătății în rafinării, în cooperare cu Departamentul QHSE și în colaborare cu Facilities Management;



- Inspectarea facilităților/proceselor de catering pentru identificarea riscurilor de sănătate și furnizarea unui plan de îmbunătățire;
- Sprijinirea Departamentului QHSE în prevenirea și gestionarea focarelor de boli infecțioase;
- Efectuarea testelor de alcool și droguri, la cerere (toate punctele de acces ale angajaților și contractorilor - Rafinăria Vega și Rafinăria Petromidia);

Salvatorii Rompetrol

Într-o industrie în care riscurile fac parte din activitatea de zi cu zi, salvatorii operaționali din rafinăriile Rompetrol răspund rapid și eficient situațiilor de urgență care pot apărea pe platforme. Acești profesioniști - care se oferă voluntar pentru a deveni salvatori - sunt implicați în salvarea de vieți și protejarea mediului de pericolele asociate industriei petroliere. Foarte bine instruiți și complet dedicați, ei joacă roluri esențiale, de la acordarea primului ajutor până la executarea operațiunilor tehnice care elimină potențiale pericole, demonstrând curaj și responsabilitate față de comunitate.

Pe baza acestor aspecte, am centralizat câteva statistici reprezentative despre salvatorii Rompetrol:

- 174 salvatori operaționali sunt înregistrați pe Platforma Petromidia, în toate entitățile: Rompetrol Rafinare, Midia Marine Terminal, Rominerv, Rompetrol Quality Control, Rompetrol Energy și Global Security System;
- 52 angajați ai Rompetrol Rafinare sunt înregistrați ca membri ai Asociației Române a Salvatorilor Minieri și de Suprafață (ASMS)

Auditul culturii de siguranță

Scopul desfășurării sondajului este de a evalua și cartografia punctele forte și provocările prezente în cultura de siguranță a Rompetrol.

Prin inițierea acestui sondaj, Rompetrol a stabilit direcția pentru crearea unei baze solide, bazate pe dovezi, în vederea transformării culturale, pentru a aborda mai eficient riscurile și a îmbunătăți siguranța pe termen lung pentru angajați, părțile interesate și mediul înconjurător.

Auditorul extern a realizat Safety Culture Survey, având ca metodologie:

- Interviuri structurate în profunzime cu top managerii și membrii departamentului HSE;
- Analiza observațiilor, artefactelor de siguranță, discursului de leadership în siguranță și a documentelor de siguranță;
- Chestionar structurat aplicat pe un Eșantion Statistic Reprezentativ;
- Selecția inițială simplă aleatorie, bazată pe numere aleatorii, a fost înlocuită cu o schemă de eșantionare pe cote, în funcție de locația respondenților, cu asigurarea anonimatului;
- O variabilă secundară (vechimea în companie) a fost folosită pentru verificarea datelor și efectuarea corecțiilor necesare.

Cultura se referă la tiparele și strategiile credințelor împărtășite de un grup, care sunt integrate în acțiuni și comportamente și sunt evidențiate în artefacte, tradiții, simboluri, tipare sociale, reguli, obiceiuri, ritualuri, limbaj și spațiul organizațional.

A fost publicată o foaie de parcurs pentru transformarea culturală pentru următorii 3 ani.

Au fost deja inițiate și organizate în 2025 workshop-uri strategice de siguranță și de aliniere a echipelor, cu echipa executivă, ca HSE Safety Leadership, precum și cele adresate echipei HSE.

Dispozitive fixe automate de testare a alcoolemiei - În 2025 au fost implementate dispozitive fixe, automate, de testare a alcoolului la porțile de acces ale unei rafinării.

Telefoane mobile/camere video rezistente la explozie:

O regulă clară - „Sunt permise doar dispozitive Ex în interiorul rafinăriei” - consolidează o mentalitate de conștientizare a pericolelor și toleranță zero față de comportamentele nesigure, contribuind la o cultură puternică de siguranță.

Scopul proiectului a fost achiziția a 30 de telefoane mobile ATEX, care să fie utilizate în zone Ex, inclusiv pentru documentare foto.



Utilizarea exclusivă a dispozitivelor Ex asigură conformitatea cu standarde precum ATEX, IECEx și cerințele locale, protejând compania în timpul inspecțiilor sau auditurilor. În același timp, reduce probabilitatea incendiilor sau exploziilor și sprijină cadrul de Process Safety Management (Managementul Siguranței Proceselor) al instalației.

Stații de detectare *om la pământ*:

Scopul proiectului a constat în achiziția de licențe, software și activarea funcțiilor GPS Tracking și Man Down (stații de detectare *om la pământ*) pe toate stațiile TETRA disponibile pe platforma PEM, în total 170 de unități.

- Urmărirea GPS permite echipelor de intervenție să vadă cine se află într-o zonă, să urmărească mișcările în timp real și să ghideze rapid salvatorii către locația exactă; acest lucru îmbunătățește coordonarea în situații precum incendii, emisii de gaze sau urgențe medicale.
- Într-o rafinărie, vizualizarea instantanee a locației unui lucrător aflat în dificultate permite intervenția mult mai rapidă și reduce severitatea potențială a accidentărilor.

Detectoare de fum

Proiectul a constat în instalarea de senzori de fum în stația electrică 306, instalarea unui panou de control ESSER și integrarea acestora în camera de control GSS.

Principalele avantaje sunt:

- Detectarea timpurie a incendiilor electrice
- Prevenirea deteriorării echipamentelor de mari dimensiuni
- Îmbunătățirea siguranței personalului
- Susținerea continuității operaționale și reducerea timpilor de întrerupere
- Creșterea conformității cu standardele de siguranță la incendiu
- Oferirea unui răspuns de urgență mai rapid
- Protejarea infrastructurii critice
- Permite monitorizării la distanță

Camioane de pompieri

Scopul proiectului a fost achiziția a 2 autospeciale de stingere și 2 vehicule pentru transport de spumă. Acestea vor fi utilizate împreună pentru a completa sistemul semifics pentru stingerea incendiilor la rezervoare.

Ca beneficii principale menționăm următoarele:

- Siguranță și fiabilitate - sisteme moderne de frânare (ABS, ESP), control al tracțiunii, cabine mai sigure pentru echipaj, risc mult mai redus de defecțiuni în timpul intervențiilor
- Eficiență economică și ecologică - consum redus de combustibil, costuri mai mici de mentenanță și reparații

Proiectul este finalizat.

Poligon de siguranță

Pe baza experiențelor anterioare, s-a identificat necesitatea organizării unei instruiți centralizate pentru aspectele de Health, Safety and Environment, iar acțiunea de construire/instalare a spațiilor de training a fost demarată pentru dezvoltarea competențelor necesare pentru desfășurarea în siguranță a unor lucrări periculoase, care implică riscul de accidentări grave și/sau fatale.

În prezent, Grupul implementează „TRAINING MODULE-1”, un vas utilizat pentru lucrări în spații închise și pentru traininguri dedicate salvării din spații închise.

În etapa a doua (2026), va fi construit un acoperiș din structură metalică modulară (pentru a permite demontarea, dacă este necesar), pentru a continua implementarea cursurilor de instruire privind: lucrul



la înălțime și salvarea victimelor de la înălțime, lucrul în spații închise și salvarea victimelor din spații închise, precum și alte module viitoare.

Activități suplimentare:

Instruire de prim ajutor - De mai mulți ani la rând oferim angajaților cursuri de prim ajutor.

Camionul de siguranță - Platforma rafinării din Năvodari este gazda unui camion demonstrativ echipat cu echipamente complexe și de înaltă performanță pentru lucrul în condiții de siguranță - detecție portabilă de gaze, echipamente de protecție respiratorie, capișoane de auto-salvare, test alcool, test droguri.

Rompetrol Downstream a implementat un set cuprinzător de măsuri pentru consolidarea performanței în sănătate și securitate ocupațională și pentru asigurarea conformității cu cerințele legale și de reglementare aplicabile. Aceste măsuri includ introducerea unui program de evaluare a siguranței la incendiu în stațiile de retail, pentru a evalua conformitatea cu reglementările de protecție împotriva incendiilor, a identifica acțiuni corective și a determina necesitatea reautorizării conform cerințelor PSI aplicabile. QHSE Global Alerts sunt emise în urma investigațiilor incidentelor și sunt diseminate sistematic în stațiile de retail și depozite ca lecții învățate structurate, pentru a preveni recurența și a consolida cultura de siguranță. În paralel, Notificările de Informare privind Sănătatea și Securitatea (INFO SU) sunt distribuite periodic pentru a crește gradul de conștientizare cu privire la activități operaționale recurente și obligații de reglementare. Instruirea în domeniul sănătății și securității ocupaționale este oferită contractorilor și subcontractorilor pentru a asigura alinierea la standardele companiei și la cerințele legale, în timp ce cerințele pentru echipamentele individuale de protecție au fost consolidate și integrate în specificațiile tehnice și documentația de achiziție, sprijinind operațiuni mai sigure și practici responsabile de aprovizionare.

Rompetrol Gas a implementat sisteme cuprinzătoare de intervenție în situații de urgență și de sănătate și securitate ocupațională pentru a asigura protecția angajaților, a activelor și a operațiunilor. Infrastructura de protecție împotriva incendiilor include: iluminat de siguranță, instalații de siguranță tehnologice, sisteme de detecție incendiu și gaze, sisteme de alarmare și avertizare, sisteme speciale de stingere pe bază de apă, protecție la trăsnet, stingătoare, hidranți exteriori, rezerve dedicate de apă pentru stingere și pompe, stocuri de agenți de stingere și neutralizare, precum și echipamente de protecție adecvate pentru personalul de intervenție, pe baza riscurilor identificate. Pregătirea pentru situații de urgență este testată regulat prin: exerciții interne ale planului de urgență, desfășurate trimestrial, exerciții ale planului extern de urgență organizate de Inspectoratul pentru Situații de Urgență o dată la trei ani, exerciții lunare, conform programului intern. În paralel, managementul sănătății și securității ocupaționale este susținut prin implementarea Fișelor de Observare a Pericolelor, prin ședințe integrate săptămânale QHSE și operaționale, prin întâlnirile trimestriale ale Comitetului de Sănătate și Securitate în Muncă (CSSM), prin instruirea completă în domeniul OHS pentru angajați - la angajare, la locul de muncă și periodic ulterior - prin emiterea și diseminarea alertelor QHSE, acolo unde este cazul, și prin organizarea cursurilor de prim ajutor.

6.5.2 Indicatori privind echilibrul dintre viața profesională și cea privată

ESRS S1-15

Procentul angajaților noștri eligibili pentru concediu din motive familiale este de 100%. Toți angajații noștri au dreptul, la cerere, la concedii familiale, cum ar fi: concediu de maternitate, concediu de paternitate, concediu pentru creșterea copilului și concediu de îngrijire, în conformitate cu legislația în vigoare, Regulamentul de Ordine Internă și Contractele Colective de Muncă. De asemenea, angajații noștri beneficiază de zile libere pentru evenimente personale, cum ar fi nașterea, căsătoria, decesul unei rude apropiate, schimbarea adresei permanente.



Tabelul arată că toți angajații, indiferent de gen, au dreptul la concedii legate de familie, reflectând angajamentul companiei față de acces egal la măsurile de echilibru între viața profesională și cea personală. Utilizarea concediilor pentru responsabilități familiale și de îngrijire este observată atât în rândul angajatelor, cât și al angajaților, indicând faptul că aceste beneficii sunt utilizate activ în întregul colectiv.

Proporția angajaților care iau concediu de maternitate sau parental este în concordanță cu structura demografică a forței de muncă și cu natura operațională a sectorului petrolier și de gaze.

Rompetrol Rafinare și afiliații săi				
		Feminin	Masculin	Total
Numărul total de angajați	2024	587	1,301	1,888
	2025	564	1,294	1,858
Angajații care au dreptul la concediu din motive familiale	2024	587	1,301	1,888
	2025	564	1,294	1,858
Angajați care și-au luat concediu de maternitate/paternitate sau pentru creșterea copilului	2024	43	8	51
	2025	22	3	25
Angajații care și-au luat concediu de familie și de îngrijire	2024	112	202	314
	2025	113	177	290
Procentul de angajați care au dreptul la concediu din motive familiale	2024	100%	100%	100%
	2025	100%	100%	100%
% Angajați care și-au luat concediu de maternitate/paternitate sau pentru creșterea copilului	2024	7%	1%	3%
	2025	4%	0%	1%
% Angajați care și-au luat concediu de familie și de îngrijire	2024	19%	16%	17%
	2025	20%	14%	16%



6.5.3 Indicatori de formare și de dezvoltare a competențelor

ESRS S1-13

La Rompetrol Rafinare și entitățile sale afiliate, parte a Grupului KMG International (KMG), învățarea și dezvoltarea sunt considerate factori esențiali pentru crearea de valoare pe termen lung, reziliență de business și un management responsabil al forței de muncă. În 2025, Grupul a continuat să își consolideze abordarea privind dezvoltarea competențelor, standardele profesionale, integrarea noilor angajați și implicarea personalului printr-un ecosistem de învățare cuprinzător și structurat, aliniat la cele mai bune practici internaționale și la așteptările în materie de durabilitate..

Standardele profesionale și certificarea internațională

În 2025, Rompetrol Rafinare și toate entitățile afiliate au obținut certificarea ACCA Approved Employer - Improved Level, acordată de Association of Chartered Certified Accountants (ACCA). Această certificare, recunoscută la nivel internațional, confirmă conformitatea Grupului cu standardele globale privind învățarea angajaților, etica și dezvoltarea profesională și se aplică tuturor entităților relevante ale Grupului.

Obținerea statutului de ACCA Approved Employer reprezintă un parteneriat formal cu ACCA și demonstrează angajamentul Grupului de a sprijini membrii și studenții ACCA prin medii de învățare structurate, respectarea standardelor etice și dezvoltare profesională continuă (CPD). Certificarea acoperă aria Professional Development, permițând membrilor ACCA din organizație să își îndeplinească cerințele anuale de CPD.

Angajații din funcțiile de Contabilitate și Financiar beneficiază de acces la standarde internaționale de învățare, având planuri de dezvoltare personalizate și un cadru structurat care susține creșterea profesională, progresul în carieră și angajabilitatea pe termen lung. Fiind o certificare acordată exclusiv organizațiilor, aceasta consolidează rolul Rompetrol Rafinare de angajator responsabil, orientat către dezvoltarea capabilităților interne și retenția profesioniștilor înalt calificați.

Învățare digitală și acces egal la dezvoltare

În paralel, Grupul Rompetrol, împreună cu Rompetrol Rafinare și companiile sale afiliate, a continuat extinderea accesului la învățare printr-o platformă de e-learning bazată pe abonament. Platforma oferă un portofoliu de cursuri tehnice și de competențe soft, susținând atât dezvoltarea personală, cât și profesională, și asigurând acces egal la oportunități de învățare în întregul Grup.

Angajații sunt încurajați să își asume propriul parcurs de învățare, selectând cursuri aliniate nevoilor individuale de dezvoltare.

În 2025, pentru a promova utilizarea platformei și angajamentul față de cursurile disponibile, comunicarea a fost realizată activ prin canalul intern de social media al Grupului (Yammer), prin postări periodice dedicate. Participarea angajaților a fost încurajată suplimentar printr-un mecanism anual de recunoaștere, prin care angajații cu cele mai mari rate de finalizare a cursurilor sunt recunoscuți anual pentru realizările lor în materie de învățare.

Investiții în infrastructura de învățare și capabilități specifice sectorului

Recunoscând importanța strategică a dezvoltării competențelor într-o industrie puternic specializată, în 2025, la nivel de Grup, a fost inițiat procesul de achiziție a unui Learning Management System (LMS) la nivelul întregului Grup. Procesul de achiziție a fost finalizat în cursul anului, licitația a fost încheiată,



iar contractul se află în faza finală. LMS-ul este programat pentru implementare, configurare și integrare cu sistemele existente de HR în 2026.

Odată implementat, LMS-ul va permite dezvoltarea de trasee de învățare personalizate pentru toate categoriile de angajați, susținând integrarea noilor angajați, dezvoltarea continuă și evoluția în carieră. Sectorul energetic, petrolier și de gaze necesită cunoștințe specializate, terminologie specifică și înțelegerea reglementărilor în funcții precum inginerie, operațiuni, financiar și roluri suport. LMS-ul va sprijini integrarea mai rapidă și mai eficientă a noilor angajați - în special în primul lor an de activitate - și va contribui la îmbunătățirea retenției și stabilității pe termen lung a forței de muncă.

În paralel cu achiziția LMS-ului, Grupul dezvoltă programe de instruire complet digitale, adaptate intern. Acestea includ un curs de Risk Management și ESG Risk, conceput în deplină aliniere cu cerințele de reglementare ale Uniunii Europene și cu standardele internaționale, care va fi lansat pentru toți angajații Grupului în ianuarie 2026.

Un program digital cuprinzător de inducție pentru noii angajați a fost, de asemenea, inițiat în 2025, acoperind 17 arii de business esențiale și oferind o prezentare structurată a întregului lanț valoric Rompetrol. Acest program susține integrarea noilor angajați la nivel de Grup și îmbunătățește înțelegerea interdependențelor de business și a contextului operațional încă din prima etapă a angajării.

Tot conținutul digital de învățare este dezvoltat folosind un design instrucțional intuitiv, cu evaluări integrate pentru verificarea nivelului de înțelegere și a eficienței procesului de învățare.

Implicarea angajaților și cultura de învățare continuă

În urma feedbackului obținut din sondajul de opinie realizat în rândul angajaților în 2025, a fost lansată o inițiativă de învățare la nivel de Grup, intitulată „Energize U”, concepută pentru a democratiza accesul la învățare și pentru a consolida nivelul de implicare al angajaților. Programul este deschis tuturor angajaților din Grupul Rompetrol, indiferent de rol sau entitate.

„Energize U” constă în sesiuni de învățare deschise, axate pe competențele viitorului, cu o durată medie de aproximativ patru ore per curs. Temele de training sunt identificate pe baza nevoilor de business și a feedbackului angajaților, asigurând relevanță și aplicabilitate practică. În 2025 au fost livrate 9 sesiuni, abordând subiecte precum integrarea instrumentelor de inteligență artificială în activitățile zilnice, data storytelling, managementul schimbării și inteligența emoțională.

Până la finalul anului 2025, aproximativ 85 de angajați din entitățile aflate în scop s-au înscris în program. Promovarea s-a realizat prin multiple canale interne, inclusiv comunicări prin e-mail, Yammer și newslettere interne. Feedbackul participanților a fost extrem de pozitiv, 97% dintre participanți declarând că ar recomanda programul colegilor, reflectând o cultură puternică a învățării și un nivel ridicat de implicare.

La nivel de Grup, formarea și dezvoltarea sunt guvernate de o Procedură de Training și Dezvoltare, care definește învățarea ca un proces continuu și structurat. Angajații sunt sprijiniți în dezvoltarea competențelor lor prin certificări profesionale recunoscute internațional - inclusiv CIPD și ACCA, precum și programe de formare tehnică adaptate activităților operaționale specifice.

Nevoile de instruire ale angajaților sunt evaluate de managerii direcți, în colaborare cu angajații, și sunt consolidate la nivel de Grup într-un plan integrat de training, sprijinind îmbunătățirea continuă a competențelor și durabilitatea pe termen lung a capitalului uman.

Departamentul responsabil de atragerea și dezvoltarea talentelor la nivelul KMG Rompetrol a derulat, în ultimii ani, workshopuri de integrare culturală pentru angajații expatriați. Această abordare continuă



este periodic analizată și îmbunătățită, pentru a răspunde mai bine nevoilor în evoluție ale colegilor expatriați.

Pe lângă sesiunile de integrare culturală axate pe cultura locală din România, conduita de afaceri și valorile organizaționale, funcția dezvoltă și materiale de orientare bine structurate pentru a sprijini expatriații în faza inițială de acomodare locală și administrativă. Aceste inițiative au ca scop consolidarea sentimentului de apartenență, facilitarea colaborării eficiente și reducerea riscurilor asociate procesului de integrare.

Pentru a consolida transferul intern de cunoștințe și capacitățile operaționale, Grupul a continuat investițiile în programul „Train the Trainers”. Programul se concentrează pe dezvoltarea competențelor formatorilor interni în comunicare, facilitare și transfer de cunoștințe, cu o puternică orientare către aplicarea practică în contexte operaționale. Această inițiativă sprijină retenția eficientă a cunoștințelor, scalabilitatea inițiativelor de învățare și consistența calității trainingurilor interne la nivelul organizației.

Instruiri obligatorii

În 2025, compania a continuat și consolidat inițiativele începute în 2024 privind instruirile obligatorii și dezvoltarea unei culturi QHSE, trecând de la o abordare axată pe conformitate cu procedurile organizației la o abordare matură, orientată pe prevenție, leadership și responsabilizare la toate nivelurile organizației.

Ca rezultat al eforturilor susținute din anul precedent, în 2025 instruirile obligatorii au fost extinse și structurate pe baza riscurilor operaționale identificate, asigurând că personalul implicat în activități cu risc ridicat deține competențele și autorizațiile necesare, în conformitate cu cerințele legale și standardele interne.

Aceste instruiri au vizat atât reautorizarea personalului, cât și dezvoltarea competențelor necesare pentru desfășurarea activităților în condiții de siguranță, contribuind la reducerea riscurilor operaționale și la creșterea nivelului de conștientizare privind siguranța în rândul angajaților.

În concordanță cu direcția strategică stabilită în anul anterior privind transformarea organizației către o cultură QHSE, anul 2025 a reprezentat o etapă de consolidare, cu accent pe creșterea participării angajaților în programele de observare și raportare a pericolelor; dezvoltarea competențelor de leadership în sănătate și securitate; și împuternicirea personalului implicat în activități critice prin instruiri specifice (PTW, Rescue Operator, Safety Electrical).

Pe baza inițiativelor lansate și dezvoltate până în prezent, ne propunem să extindem utilizarea unui Learning Management System (LMS), să definim trasee de învățare adaptate rolurilor critice și să consolidăm în continuare cultura QHSE în întreaga organizație.

Training Rompetrol Rafinare și afiliații săi	2025	2024	2022
Numărul mediu de ore de formare per angajat	23,96	20,54	26,42
Numărul mediu de ore de formare pentru angajatele de sex feminin	22,70	15,51	11,53
Numărul mediu de ore de formare pentru angajații de sex masculin	24,50	22,80	33,25
Training Rompetrol Rafinare și afiliații săi	2025		2024
Numărul mediu de ore de formare pentru manageri	44,86		25,91
Numărul mediu de ore de instruire pentru angajații la nivel de execuție	22,30		20,10



Training Rompetrol Rafinare și afiliații săi	2025	2024	2022
Total ore de formare pentru angajatele de sex feminin	12.792,5	9.094,5	6.732
Total ore de instruire pentru angajații de sex masculin	31.711,5	29.677,5	42.322
Total ore de instruire	44.504	38.772	49.054

Training Rompetrol Rafinare și afiliații săi	2025	2024
Total ore de instruire pentru manageri angajați	6.116	3.661
Total ore de instruire pentru angajații de execuție	38.389	35.111
Total ore de instruire	44.504	38.772

Evaluarea Performanței și Stabilirea Obiectivelor

Ca parte a abordării sale privind managementul forței de muncă, Grupul derulează un proces structurat anual de evaluare a performanței și stabilire a obiectivelor, aplicabil tuturor angajaților eligibili. Acest cadru sprijină managementul performanței, dezvoltarea profesională și alinierea contribuțiilor individuale la obiectivele organizaționale.

Ciclul de evaluare a performanței este realizat de două ori pe an și este administrat printr-o platformă HRIS dedicată. Procesul este inițiat la mijlocul lunii ianuarie, odată cu comunicarea oficială privind lansarea ciclului de evaluare. Acesta include o etapă de autoevaluare, urmată de evaluarea realizată de superiorul direct și de o discuție de evaluare menită să faciliteze feedbackul și clarificarea rezultatelor. Procesul de evaluare se finalizează până la sfârșitul lunii februarie.

Obiectivele pentru anul curent sunt definite și aprobate până la sfârșitul lunii martie. În această etapă, obiectivele la nivel de companie sunt transpuse în obiective individuale și convertite în indicatori de performanță măsurabili, agreeți în comun de angajați și superiorii lor direcți.

- Performanța față de obiectivele agreeate este monitorizată continuu pe parcursul anului. Dacă este necesar, obiectivele pot fi revizuite și ajustate în perioada de evaluare intermediară din august, cu aprobarea superiorului, pentru a reflecta schimbări în responsabilități sau priorități de business.
- Procesul de evaluare a performanței se aplică întregii forțe de muncă eligibile. În 2025, evaluările realizate pentru perioada de raportare 2024 au acoperit 1.813 angajați, dintre care 1.240 bărbați și 573 femei. Aceasta reprezintă 96,03% din totalul angajaților eligibili, cu rate de participare de 96,46% în rândul femeilor și 95,83% în rândul bărbaților, indicând o acoperire largă și echitabilă a procesului de management al performanței. Numărul angajaților care au trecut prin procesul de Evaluare a Performanței în 2024, pentru anul 2023, a fost de 1.828 de angajați, respectiv 1.245 de bărbați și 583 de femei, ceea ce înseamnă 96,8% din totalul angajaților eligibili, respectiv 97,2% dintre femei și 96,7% dintre bărbați.



7 MUNCITORI ÎN LANȚUL VALORIC

ESRS S2 Muncitori din lanțul valoric

În contextul ESRS S2, aplicăm abordarea de introducere treptată a informațiilor, în conformitate cu Anexa C a ESRS 1, pentru prezentarea informațiilor de durabilitate aferente ESRS S2 (Lucrători din lanțul valoric). Prin evaluarea lanțului valoric al Grupului, Rompetrol a identificat patru categorii de lucrători ca fiind deosebit de semnificative pentru operațiunile sale, pe baza nivelului lor de expunere la activitățile operaționale și a interacțiunii cu activele și produsele companiei.

Prima categorie este reprezentată de personalul care operează în rețeaua de retail Rompetrol Downstream, în cadrul modelului Company Owned Dealer Operated (CODO). Deși aceste persoane sunt angajate formal de dealeri independenți, ele desfășoară activități zilnice în stații Rompetrol, respectând standardele operaționale, procedurile și cerințele de siguranță stabilite de Grup. Din perspectiva ESRS, acești lucrători pot fi considerați parte a forței de muncă din lanțul valoric (S2), deși, operațional, funcționează într-un mod foarte apropiat de forța de muncă proprie a Grupului.

A doua categorie include personalul contractor care desfășoară servicii de mentenanță și operațiuni în rafinării (Petromidia și Vega), în principal prin Rominserv, contractorul general al Grupului. Acești lucrători sunt implicați direct în activități industriale de bază și operează în incinta companiei, fiind expuși unor riscuri ocupaționale similare angajaților Rompetrol.

A treia categorie se referă la șoferii angajați de transportatori contractați, responsabili pentru distribuția produselor petroliere către depozite, stații de retail și clienți finali. Având în vedere implicarea lor directă în manipularea și transportul produselor companiei, acești lucrători sunt considerați relevanți atât din perspectivă operațională, cât și de siguranță.

A patra categorie include personalul de pompieri subcontractat prin GSS, pe baza unor contracte dedicate serviciilor de prevenire și răspuns la situații de urgență. Aceste echipe joacă un rol critic în asigurarea siguranței operaționale și sunt prezente continuu în sau în apropierea locațiilor companiei.

Pentru toate aceste categorii, deși Rompetrol nu are relații contractuale directe de angajare, lucrătorii sunt supuși cerințelor Grupului în materie de sănătate, securitate, protecție și mediu (HSSE), inclusiv respectarea obligatorie a procedurilor interne, standardelor de instruire și regulilor de siguranță specifice fiecărui amplasament. În plus, acordurile contractuale cu furnizorii și contractorii includ obligații explicite privind sănătatea și securitatea în muncă, aliniate la legislația aplicabilă și la sistemele interne de management.

Ca parte atât a cerințelor de reglementare, cât și a bunelor practici interne, Rompetrol monitorizează și raportează indicatori de performanță în domeniul siguranței (inclusiv pentru acești contractori), în conformitate cu cadrele internaționale recunoscute în industrie, precum ghidurile IOGP și IPIECA. Această abordare asigură o imagine cuprinzătoare și transparentă asupra performanței în materie de siguranță atât pentru forța de muncă proprie, cât și pentru lucrătorii relevanți din lanțul valoric.

Această abordare reflectă angajamentul Grupului de a extinde cultura sa de siguranță dincolo de angajații direcți, recunoscând că lucrătorii care desfășoară activități în locațiile sale sau direct legate de operațiunile companiei pot fi expuși unor riscuri similare și necesită, prin urmare, același nivel de supraveghere, protecție și raportare.



An	Entitate Date contractant	Ore lucrate	Decese	LTI	LTIR	TRI	TRIR
2025	RRC	387.740	0	0	0	0	0
	DWS	7.017.208	0	4	0,57	4	0,57
	RQC	2.892	0	0	0	0	0
	GSS	657.520	0	0	0	0	0
	RPL	n.a.	0	0	0	0	0
	RML	n.a.	0	0	0	0	0
	GAS	1.639	0	0	0	0	0
	Total	8.066.999	0	4	0,5	4	0,5
2024	RRC	477.059	0	0	0	0	0
	DWS	7.135.182	0	1	0,14	1	0,14
	RQC	6.230	0	0	0	0	0
	GSS	709.080	0	0	0	0	0
	RPL	n.a.	0	0	0	0	0
	RML	n.a.	0	0	0	0	0
	GAS	817	0	0	0	0	0
	Total	8.328.348	0	1	0,12	1	0,12

RRC - Rompetrol Refining; DWS - Rompetrol Downstream; RQC - Rompetrol Quality Control; GSS - Global Security System; RPL - Rompetrol Logistic; RML - Rom Oil Romania; GAS - Rompetrol GAS

*LTI - Accidentare cu timp pierdut; LTIR - rata accidentelor cu timp pierdut; TRI - Total accidentări înregistrate; TRIR - Rata totală a accidentărilor înregistrate

Aplicăm abordarea de introducere treptată a informațiilor, în conformitate cu Anexa C a ESRS 1, pentru prezentarea informațiilor de durabilitate aferente ESRS S2 (Lucrători din lanțul valoric).

Pe baza evaluărilor efectuate până în prezent, cu excepția celor menționate mai sus, nu au fost identificate impacturi semnificative actuale sau potențiale asupra lucrătorilor din lanțul valoric în legătură cu operațiunile proprii ale Rompetrol sau activitățile din aval. În ceea ce privește lanțul valoric din amonte, achizițiile sunt realizate în principal printr-un depozit de petrol alimentat de multiple surse din amonte, predominant situate în Kazahstan. Din cauza naturii acestui model de aprovizionare, informațiile detaliate privind condițiile de muncă de la siturile individuale de foraj sau extracție rămân limitate. Principalul nostru furnizor contractual nu a raportat incidente, reclamații sau practici de muncă nefavorabile asociate zonelor de extracție ale propriilor săi furnizori. Mai mult, având în vedere baza diversificată de furnizori și disponibilitatea unor opțiuni alternative de aprovizionare, cu excepția categoriilor menționate mai sus, nu au fost identificate riscuri sau oportunități materiale legate de lucrătorii din lanțul valoric în această etapă.



8 PROTECȚIA CONSUMATORILOR ȘI A UTILIZATORILOR FINALI

ESRS S4

8.1 Strategie și concepte legate de protecția consumatorilor și a utilizatorilor finali

8.1.1 Interesele și opiniile părților interesate

ESRS 2 SBM-2

Deoarece consumatorii și/sau utilizatorii finali ar putea fi afectați semnificativ de activitățile noastre, îi percepem ca pe un grup cheie. Prin urmare, interesele, opiniile și drepturile lor influențează semnificativ modelul nostru de afaceri, determinându-ne să ne adaptăm strategia în funcție de cerințele consumatorilor, pe care le monitorizăm constant. Ne adaptăm strategia și modelul de afaceri pe baza impactului material, cum ar fi impactul legat de informații și alte preocupări ale clienților, având politici și proceduri cuprinzătoare care vizează protejarea și satisfacerea nevoilor consumatorilor, care includ confidențialitatea, libertatea de exprimare și accesul la informații (de calitate).

8.1.2 Impacturile, riscurile și oportunitățile semnificative și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri

ESRS 2 SBM-3

Nu au existat efecte negative semnificative asupra consumatorilor și utilizatorilor finali sau care ar fi putut apărea din activitățile noastre comerciale în anul de raportare. Relația dintre oportunitățile noastre materiale care decurg din impactul și dependențele față de consumatorii și utilizatorii noștri finali și, pe de altă parte, strategia și modelul nostru de afaceri rezultă din produsele și activitățile comerciale desfășurate în serviciul consumatorilor noștri.

Chiar dacă o strategie nu este formalizată, oportunitățile se referă la comunicare, informarea corectă a clienților noștri, inclusiv etichetarea și comunicările de marketing. Comunicarea legată de produsele noastre și de alte activități comerciale este nerestricționată, promovând incluziunea socială, cu potențiale efecte financiare asupra notorietății mărcii, loialității și vânzărilor. În plus, menținerea integrității pieței și a transparenței în stabilirea prețurilor produselor poate atenua riscurile și responsabilitățile de reglementare pentru întreprinderile din sectorul petrol și gaze, protejând în același timp consumatorii noștri de practicile de prețuri neloiale.

Nu există consumatori și utilizatori finali ai produselor noastre care să fie în mod inherent asociați cu un potențial prejudiciu cauzat de utilizarea produselor noastre, întrucât suntem în principal furnizori de energie.

Produsele noastre nu prezintă un risc semnificativ și potențial de boli cronice în timpul utilizării regulate.

Rompetrol aplică reguli interne stricte privind etichetarea, informațiile de marketing, în conformitate cu legislația locală, iar mesajele sunt accesibile tuturor fără restricții. Utilizatorii produselor benzinărilor noastre pot fi vârstnici, copii sau persoane cu dizabilități, pentru care sunt în vigoare instrucțiuni de utilizare a produsului. Acesta este impactul nostru pozitiv, care este rezultatul strategiei noastre de afaceri și al grijii față de consumatorii și utilizatorii finali ai produselor noastre.

Companiile noastre transmit informații despre riscurile legate de produsele lor prin instrucțiuni de depozitare și utilizare în siguranță. Impactul real și potențial asupra consumatorilor și utilizatorilor finali identificat este în principal legat de etichetare, marketing și informații de siguranță specifice activităților



noastre din stațiile de carburanți și vânzările wholesale. În acest sens, Rompetrol Rafinare SA, Rompetrol GAS SRL - în calitate de distribuitori en-gros și Rompetrol Downstream SRL, în calitate de retailer, au identificat IRO aferente consumatorilor și utilizatorilor finali.

Secțiunea 1.5.4 Impacturile, riscurile și oportunitățile materiale și interacțiunea lor cu strategia și modelul de afaceri prezentate mai sus, prezintă IRO cu privire la protecția consumatorilor și a utilizatorilor finali, identificați în urma analizei de dublă semnificație.

8.1.3 Politici

ESRS S4-1

Politicile noastre cu privire la consumatori și utilizatorii finali sunt aliniate la instrumentele recunoscute la nivel internațional relevante pentru consumatori și/sau utilizatorii finali. Acest lucru se datorează interesului nostru de a respecta, adopta și urma instrumentele recunoscute la nivel internațional relevante pentru consumatori și utilizatorii finali, inclusiv principiile directe ale Organizației Națiunilor Unite (ONU) privind afacerile și drepturile omului.

Politicile noastre în vigoare vizează zero accidente sau probleme grave legate de drepturile omului și Consumatorii nu au depus nicio plângere cu privire la nerespectarea Principiilor Directoare ale ONU privind Afacerile și Drepturile Omului. Am inclus diferite prevederi și practici în aproape fiecare politică și cod intern pentru a ne asigura că nevoile clienților noștri sunt respectate. Nu există o politică de marketing formalizată aliniată la Declarația OIM privind principiile și drepturile fundamentale în muncă sau la Ghidurile OCDE pentru întreprinderile multinaționale. Rompetrol investește în mod continuu în cercetarea privind implicarea consumatorilor, desfășurând studii strategice precum măsurarea și segmentarea pieței, monitorizarea brandului și satisfacția clienților. Aceste eforturi au ca scop înțelegerea impactului calității carburanților și a potențialului produselor de retail. În fiecare an, Rompetrol obține informații detaliate despre implicarea și satisfacția consumatorilor prin studii dedicate în regiunile în care derulează operațiuni de retail.

Politica de soluționare a reclamațiilor pentru produse neconforme

Soluționarea reclamațiilor referitoare la produse neconforme reprezintă un aspect esențial care reflectă angajamentul companiei față de calitate, transparență și responsabilitate față de consumatori.

Compania are o politică clară și transparentă privind gestionarea reclamațiilor, care include proceduri standardizate pentru primirea, investigarea și soluționarea reclamațiilor referitoare la produse neconforme. Politica are ca obiectiv asigurarea unui proces rapid, corect și eficient, care protejează drepturile consumatorilor și menține standardele de calitate ale produselor.

Puncte-cheie ale politicii:

- **Accesibilitatea reclamațiilor:** Clienții pot transmite reclamații prin multiple canale de comunicare prezentate pe site-ul nostru (telefon, e-mail, platformă online, în stație).
- **Răspuns prompt:** compania se angajează să răspundă tuturor reclamațiilor într-un interval scurt de timp.
- **Confidențialitate și transparență:** Toate reclamațiile sunt tratate confidențial, iar consumatorul este informat pe tot parcursul procesului.

Identificarea produselor neconforme

Produsele neconforme pot include:

- defecte de fabricație;
- ambalaje deteriorate sau care nu respectă standardele de siguranță;
- produse care nu corespund descrierii din materialele de promovare (de exemplu, etichetare incorectă, informații incomplete);
- produse care nu respectă cerințele legale de calitate sau siguranță.



Identificarea neconformităților se realizează prin:

- **Inspecții de control al calității:** Produsele sunt inspectate în timpul producției și înainte de livrare, pentru a preveni ajungerea pe piață a unor produse neconforme.
- **Feedback-ul clienților:** Reclamațiile primite sunt monitorizate pentru identificarea unor tendințe în neconformități (de ex., o problemă frecventă la un anumit lot de produse).

Procesul de soluționare a reclamațiilor

1. Primirea reclamației:

- Reclamațiile sunt colectate prin canalele stabilite și înregistrate într-un sistem centralizat pentru monitorizare și gestionare.

2. Evaluarea reclamației:

- **Investigație detaliată:** Reclamațiile sunt analizate de departamentele responsabile pentru identificarea cauzei principale și evaluarea naturii neconformității.
- **Verificarea produsului:** Dacă este necesar, produsul poate fi solicitat înapoi de la client pentru inspecție fizică sau analiză de laborator, în funcție de tipul neconformității.

3. Soluționarea reclamației:

- **Înlocuirea produsului:** Dacă produsul este neconform, clientul primește un produs nou, fără costuri suplimentare.
- **Rambursare:** Dacă înlocuirea nu este posibilă sau nu este preferată de client, se oferă rambursarea integrală a valorii produsului.

Măsuri corective și preventive:

- **Îmbunătățirea proceselor:** Pentru a asigura cele mai înalte standarde de calitate și satisfacție a consumatorilor, compania este angajată în îmbunătățirea continuă a proceselor de control al calității. În cazul unor incidente legate de calitate, Rompetrol adoptă măsuri proactive precum: intensificarea monitorizării și testării; consolidarea cerințelor pentru furnizori; schimbarea furnizorilor dacă este necesar. Menținem o comunicare deschisă cu clienții, răspunzând prompt preocupărilor și implementând acțiuni corective pentru a ne respecta angajamentul față de siguranță, conformitate și excelență în calitatea produselor. Prin întărirea acestor măsuri, urmărim să construim încredere și parteneriate pe termen lung, asigurând în același timp faptul că produsele noastre îndeplinesc constant cele mai înalte standarde din industrie.

Acest proces reflectă angajamentul companiei față de calitate și respectul pentru consumatori, iar transparența în gestionarea reclamațiilor poate consolida încrederea publicului în brandul companiei. Soluționarea rapidă și eficientă a reclamațiilor este esențială nu doar pentru satisfacția clienților, ci și pentru îmbunătățirea continuă a produselor și serviciilor.

8.1.4 Procese de colaborare cu consumatorii și utilizatorii finali cu privire la impacturi

ESRS S4-2

Perspectivile consumatorilor și/sau ale utilizatorilor finali ghidează deciziile și activitățile noastre de gestionare a impactului actual și potențial asupra consumatorilor, prin evaluarea opiniilor acestora prin mai multe mijloace (formulare, comunicare directă, reclamații etc.). Implicarea consumatorilor și a utilizatorilor finali are loc ori de câte ori este necesar, iar rezultatele sunt analizate și integrate, pentru a asigura cele mai bune practici pentru aceștia.

Ne-am propus să implementăm un proces general de interacțiune cu consumatorii și/sau utilizatorii finali, realizat trimestrial prin diverse tipuri de sondaje. Perspectiva consumatorilor și/sau a utilizatorilor finali informează în mod regulat o serie de decizii sau activități ale Rompetrol cu privire la abordarea de marketing și comunicare față de clienții noștri.



Satisfacția clienților

Monitorizarea continuă a satisfacției clienților este esențială pentru Rompetrol, deoarece menține marca Rompetrol axată pe consumator, ajută compania să îmbunătățească experiența clienților, ceea ce consolidează loialitatea față de marcă, încrederea și durabilitatea.

- **Abordare centrată pe client:** Prin realizarea trimestrială a sondajelor de satisfacție la ieșirea din stație, adresate clienților Rompetrol Go, Rompetrol demonstrează un angajament profund față de principiul „customer first”.
- **Îmbunătățire continuă:** Monitorizarea satisfacției ajută Rompetrol să identifice zonele care necesită îmbunătățiri și să adapteze produsele, serviciile și experiențele pe baza feedbackului real al clienților.
- **Creștere sustenabilă a afacerii:** Un nivel ridicat de satisfacție și implicare este corelat cu loialitatea clienților, esențială pentru o creștere sustenabilă.
- **Reputație corporativă îmbunătățită:** Monitorizarea anuală și trimestrială a satisfacției și implicării clienților, comparativ cu competiția, demonstrează că Rompetrol își respectă clienții și le ascultă opiniile. Acest flux constant de feedback este aliniat cu practicile sustenabile și contribuie la reziliența pe termen lung a activităților Rompetrol.

Investiția constantă în cercetare de piață și sondaje privind opinia consumatorilor a sprijinit creșterea brandurilor Rompetrol în perioada 2023–2025. Rompetrol a realizat studii strategice în țările în care derulează operațiuni de retail, acoperind măsurarea pieței, segmentarea pieței, monitorizarea brandului de retail, satisfacția și implicarea clienților, impactul calității carburanților și potențialul pieței pentru produsele de retail.

Segmentul B2B

Implicarea continuă este esențială pentru Rompetrol pe toate segmentele B2B (retail, comerț en-gros, tranzacționare), deoarece compania a planificat monitorizarea satisfacției clienților săi B2B.

Într-un context dinamic, Rompetrol explorează modalități de îmbunătățire a produselor și serviciilor dedicate clienților B2B.

Analitice pentru platforma de vânzări Shop Retail

Compania utilizează platforma analitică NIQ, care oferă date actualizate și detaliate privind tendințele și preferințele consumatorilor din sectorul retail, permițând analize aprofundate asupra preferințelor de produs, așteptărilor privind prețurile și altor factori care influențează deciziile de cumpărare. Această platformă sprijină o înțelegere cuprinzătoare a comportamentului consumatorilor, permițând Rompetrol să își adapteze mai eficient strategiile de marketing, portofoliul de produse și serviciile, inclusiv optimizarea mixului de produse, oferirea de promoții țintite, îmbunătățirea experienței clienților și implementarea unor soluții aliniate așteptărilor acestora.

În plus, datele NIQ permit Rompetrol să monitorizeze evoluția pieței și să anticipeze schimbările din comportamentul consumatorilor, susținând competitivitatea și relevanța pe termen lung.

Siguranța clienților

În stațiile de alimentare Rompetrol, în conformitate cu cerințele privind sănătatea și securitatea în muncă, precum și cu reglementările referitoare la prevenirea riscurilor asociate atmosferei potențial explozive (ATEX), sunt afișate pictograme de avertizare și interdicție în toate zonele identificate ca având risc.

Acestea includ semnalizări precum „Fumatul interzis”, „Interzis utilizarea telefonului mobil” și „Fără flacără deschisă”, vizibil amplasate atât în interiorul cabinei stației, cât și pe echipamentele tehnologice aflate pe platformă (de ex. distribuitoare de carburant, punct de descărcare LPG skid, rastel pentru butelii).

De asemenea, în stațiile Rompetrol sunt efectuate periodic verificări la fața locului pentru a evalua conformitatea și a asigura funcționarea adecvată a echipamentelor instalate în zonele clasificate ca



potențial explozive. În urma acestor inspecții, este obținută certificarea de la INSEMEX, confirmând funcționarea în siguranță a echipamentelor din zonele cu atmosfere potențial explozive.

Această abordare integrată - care combină semnalizare clară, verificare tehnică și certificare externă - contribuie la prevenirea incidentelor cauzate de posibile surse de aprindere, asigurând conformitatea cu reglementările și menținerea unui mediu operațional sigur pentru angajați și clienți.

Monitorizare prin Mystery Shopping

- Rompetrol implementează un program de mystery shopping pentru a evalua calitatea serviciilor oferite clienților. Acest instrument permite companiei să măsoare experiența de cumpărare din perspectiva clientului, evaluând aspecte precum servicii clienți, atmosfera din magazin, disponibilitatea produselor și eficiența personalului.
- Mystery shopping ajută la identificarea zonelor în care experiența clienților poate fi îmbunătățită. De exemplu, dacă un evaluator raportează o experiență negativă privind timpul de așteptare la casă sau disponibilitatea produselor, Rompetrol poate adopta măsuri corective, precum instruirea personalului, ajustarea stocurilor sau optimizarea fluxului de clienți. Aceasta contribuie la îmbunătățirea experienței clienților și la consolidarea loialității acestora.

Prin analizarea datelor din studiile de piață și mystery shopping, compania adoptă măsuri corective și implementează strategii care răspund nevoilor actuale ale consumatorilor, anticipând totodată tendințele viitoare ale pieței. În plus, informațiile colectate sunt utilizate pentru optimizarea comunicării cu consumatorii, asigurând relevanța și personalizarea acestora și contribuind la construcția unui brand responsabil și sustenabil pe termen lung.

Prin monitorizarea continuă a preferințelor și satisfacției clienților, Rompetrol contribuie la:

- **Reducerea risipei:** prin adaptarea rapidă la cerințele clienților și gestionarea mai eficientă a stocurilor.
- **Inovație în produse și servicii:** prin dezvoltarea de soluții care răspund nevoilor consumatorilor, inclusiv în direcția consumului responsabil și sustenabil.
- **Creșterea satisfacției și loialității clienților:** prin oferirea de servicii superioare și o experiență de cumpărare plăcută și eficientă.

Dincolo de activitățile de marketing și comunicare, compania aplică o abordare structurată în ceea ce privește implicarea consumatorilor și procesele de due diligence, concentrându-se pe identificarea, prevenirea și abordarea impacturilor, riscurilor și oportunităților materiale legate de consumatori și utilizatorii finali. Riscurile legate de consumatori sunt evaluate prin procese interne care acoperă calitatea și siguranța produselor, conformitatea cu legislația aplicabilă privind protecția consumatorilor, obligațiile contractuale, mecanismele de gestionare a reclamațiilor și monitorizarea incidentelor sau sesizărilor.

Interacțiunea cu consumatorii este realizată în principal prin canale operaționale, inclusiv funcțiile de servicii clienți, mecanismele de reclamații și feedback, precum și interacțiunile cu autoritățile de reglementare, acestea furnizând informații relevante pentru identificarea problemelor materiale și a potențialelor efecte adverse. Informațiile colectate prin aceste canale sunt analizate de funcțiile responsabile și escalate la management, după caz, sprijinind acțiunile corective și îmbunătățirea continuă.

Această abordare asigură faptul că implicarea consumatorilor nu se limitează la activități promoționale, ci face parte din procesele mai largi de due diligence ale companiei, contribuind la gestionarea impacturilor și riscurilor materiale legate de consumatori, precum și la protejarea drepturilor și siguranței consumatorilor.

Această abordare nu doar îmbunătățește relația cu clienții, ci contribuie și la construirea unui brand mai responsabil, adaptabil la schimbările din piață.



8.1.5 Procese de remediere a impacturilor negative și canale prin care consumatorii și utilizatorii finali își pot exprima preocupările

ESRS S4-3

Am integrat în politicile și procedurile noastre mecanisme prin care putem contribui la remedierea situațiilor în cazul în care am cauzat sau am contribuit la un impact negativ asupra consumatorilor și utilizatorilor finali. Avem canale specifice pentru consumatori și/sau utilizatori finali pentru a-și exprima preocupările și nevoile. Aceste canale sunt stabilite chiar de Rompetrol, cum ar fi mecanismul avertizorilor de integritate, și nu pot fi clasificate ca mecanisme terțe. Susținem disponibilitatea unor astfel de canale prin relațiile noastre de afaceri și urmărim și monitorizăm problemele ridicate și abordate de consumatori și utilizatorii finali ai produselor noastre și asigurăm eficacitatea canalelor.

Departamentul de Conformitate al Grupului supraveghează canalul de raportare pentru avertizori (speakup@rompetrol.com), care este de asemenea accesibil extern prin intermediul site-urilor oficiale ale KMGİ. Acest canal permite oricărei persoane - fie angajat, colaborator sau terță parte - să depună în mod confidențial o sesizare. Pentru a-i asigura eficacitatea, procesul este guvernat de protocoale stricte de confidențialitate, proceduri de investigare în timp util și o politică de toleranță zero față de represalii.

Ca parte a activităților sale de dezvoltare a afacerii, Rompetrol monitorizează implicarea și satisfacția consumatorilor prin funcția de Cercetare de Marketing. Această funcție este responsabilă de colectarea și analizarea informațiilor privind nevoile, așteptările și feedbackul clienților, cu obiectivul de a sprijini luarea deciziilor informate privind produse și servicii.

Activitățile de monitorizare a consumatorilor sunt desfășurate continuu și oferă date pentru evaluarea tendințelor de piață, nivelurilor de satisfacție ale clienților și potențialelor arii de îmbunătățire. Informațiile colectate sprijină identificarea problemelor care pot afecta consumatorii și contribuie la revizuirea și ajustarea practicilor comerciale și operaționale, acolo unde este relevant, pentru a asigura alinierea la cerințele aplicabile privind protecția consumatorilor și la standardele interne.

Evaluăm în mod regulat gradul de conștientizare și încredere al consumatorilor și/sau utilizatorilor finali în mecanismele noastre de raportare pentru soluționarea preocupărilor sau nevoilor lor, în cadrul consultărilor privind analiza materialității. De asemenea, am implementat politici pentru a proteja persoanele care utilizează aceste canale împotriva represaliilor. Pentru informații suplimentare, vă rugăm să consultați ESRS G1-1. Consumatorii și/sau utilizatorii finali pot găsi aceste informații pe site-ul nostru și pe platformele noastre de socializare.

8.1.6 Acțiuni

ESRS S4-4

Compania abordează și urmărește prevenirea impacturilor negative materiale asupra consumatorilor și utilizatorilor finali printr-o abordare structurată de due diligence, integrată în politicile și practicile sale operaționale. Aceasta include furnizarea de informații corecte și transparente despre produse, utilizarea lor prevăzută și riscurile asociate, în conformitate cu legislația aplicabilă privind siguranța produselor și protecția consumatorilor, precum și implementarea de controale menite să minimizeze expunerea consumatorilor la potențiale efecte adverse.

Identificarea și evaluarea impacturilor reale și potențiale legate de consumatori sunt susținute de procese interne care acoperă conformitatea produselor, asigurarea calității, monitorizarea incidentelor, mecanismele de reclamații și feedback din partea consumatorilor, precum și compararea cu cele mai bune practici din industrie. Atunci când sunt identificate impacturi negative potențiale sau reale, Compania aplică un proces formal de soluționare și remediere pentru produsele neconforme, care poate include acțiuni corective, retragerea produselor sau alte măsuri adecvate, în conformitate cu procedurile interne și cerințele de reglementare.



Canalele de implicare și feedback ale consumatorilor oferă informații pentru evaluarea continuă a riscurilor și a eficacității măsurilor de atenuare, permițând îmbunătățirea continuă a practicilor legate de sănătatea, siguranța și drepturile consumatorilor. Aceste procese sprijină gestionarea impacturilor și riscurilor materiale legate de consumatori, identificate prin procesele Companiei de evaluare a materialității și a riscurilor.

În perioada de raportare, nu au fost identificate sau raportate probleme grave privind drepturile omului sau incidente legate de consumatori sau utilizatori finali, pe baza proceselor Companiei de monitorizare, gestionare a reclamațiilor și management al incidentelor.

8.1.7 Ținte

ESRS S4-5

Stații de alimentare în România

Brandul Rompetrol este unul dintre principalii jucători de pe piața din România, oferind o gamă largă de produse și servicii apreciate de clienți, satisfacția clienților situându-se la nivelul mediei pieței. Cota de piață a Rompetrol în segmentul retail pentru persoane fizice s-a consolidat la nivelul anului anterior, datorită eforturilor de marketing, varietății beneficiilor oferite prin programul de loialitate „Rompetrol Go”, calității superioare a carburanților și calității magazinelor de tip convenience și a restaurantelor.

Experiența directă în stație imediat după vizită este evaluată periodic prin aplicația Rompetrol Go, indicând un scor de satisfacție de 93 de puncte pe o scară de la 1 la 100, o creștere de 2 puncte (Studiu Customer Experience prin aplicația Rompetrol Go, octombrie 2025 comparativ cu valul din septembrie 2024) - scor care indică un nivel ridicat de satisfacție în rândul utilizatorilor aplicației.

Nu există ținte sau politici aliniate la IRO-uri sau ESRS. Rompetrol a definit anterior unele obiective legate de rezultatele privind **satisfacția clienților**, după cum urmează. Pentru sondajele noastre trimestriale se aplică următoarele:

Repere	1-5 scală	1-100 scală
Prag (scor minim de satisfacție pentru clienții obișnuiți)	4	80
Ținta (obiectivul principal)	4,25	85
Provocare (nivelul optim așteptat)	4,5	90

Am atins aceste obiective trimestrial, atât pentru stațiile de alimentare operate de companie (CODO), cât și pentru stațiile de alimentare deținute de dealeri (DODO) în perioada de raportare.

Compania își definește obiectivele de satisfacție a clienților pe baza informațiilor colectate din sondajele clienților, mecanisme de feedback, procese de soluționare a reclamațiilor și cele mai bune practici din industrie. Deși Rompetrol nu se angajează direct cu fiecare utilizator final în stabilirea obiectivelor, ia în considerare contribuțiile din interacțiunile cu serviciile pentru clienți, cercetările de piață și proxy-urile din industrie pentru a se asigura că obiectivele se aliniază cu așteptările consumatorilor și capacitățile operaționale. Performanța este monitorizată prin sondaje de satisfacție a clienților, evaluări ale calității serviciilor și valori de soluționare a reclamațiilor. Compania revizuieste în mod regulat feedback-ul clienților și datele de performanță a serviciilor pentru a identifica tendințele, punctele forte și zonele de îmbunătățire. Pe baza evaluărilor performanței, Rompetrol implementează acțiuni corective și optimizări de procese pentru a îmbunătăți experiența clienților. Aceasta poate include ajustarea standardelor de servicii, rafinarea măsurilor de control al calității, îmbunătățirea timpilor de răspuns sau îmbunătățirea platformelor digitale de implicare a clienților.



INFORMAȚII PRIVIND GUVERNANȚA

9 Conduita profesională

ESRS G1

9.1 Structuri de guvernanță și gestionarea riscurilor

9.1.1 Rolul organelor de administrație, de supraveghere și de conducere

ESRS 2 GOV-1

Rompetrol Rafinare SA este administrată în sistem unitar de un Consiliu de Administrație („CA” sau „Consiliul”) și este constituită în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv al Societății. Administratorii sunt aleși de Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor („AGOA”), la propunerea Consiliului de Administrație sau a acționarilor. Organele corporative sunt structurate după cum urmează: AGOA, care reprezintă cel mai înalt for decizional al societății, și CA. AGOA este principalul organism de guvernanță corporativă în cadrul căruia sunt discutate, aprobate sau modificate situațiile financiare anuale, precum și alte atribuții legate de aspectele financiare.

Rolul de management și supraveghere legat de conduita în afaceri este atribuit membrilor CA, toți membrii având expertiza necesară în materie de conduită în afaceri. Principalul organ de supraveghere este reprezentat de Consiliul de Administrație. Consiliul de Administrație este responsabil de îndeplinirea tuturor măsurilor necesare pentru desfășurarea activității Societății, precum și pentru supravegherea acestei activități. Toate politicile de Grup se aplică, de asemenea, membrilor CA.

Consiliul de Administrație al Rompetrol Rafinare S.A. are următoarele responsabilități și atribuții specifice legate de conduita în afaceri:

- stabilește principalele direcții de activitate și dezvoltare ale societății;
- numește și revocă directorii și le supraveghează activitatea;
- elaborează **raportul anual de activitate pentru Rompetrol Rafinare S.A. și subsidiare, inclusiv raportarea privind durabilitatea**;
- pune în aplicare hotărârile AGOA.

În conformitate cu atribuțiile menționate mai sus:

- Consiliul RRC a fost convocat pentru 24 de ședințe în cursul anului 2025, dintre care 3 pentru aprobarea convocării Adunărilor Generale ale Acționarilor, a documentației financiare trimestriale, precum și a contractelor-cheie care urmează a fi semnate și ulterior executate de societate, inclusiv pe cele privind activitatea principală a companiei de achiziție a materiilor prime și de vânzare a produselor petroliere rezultate din activitatea de procesare.
- Au fost prezentate măsurile avute în vedere de managementul executiv în vederea îmbunătățirii activității per ansamblu.

În 2025, 4 dintre membrii Consiliului de Administrație au participat la mai multe activități de dezvoltare, totalizând 49 de ore. Acestea au inclus atât sesiuni formale de instruire, cât și conferințe de industrie, oferind o imagine de ansamblu asupra subiectelor de guvernanță, ESG și management al riscurilor. Sesiunile au abordat bune practici de guvernanță, managementul riscurilor ESG, alinierea la standardele internaționale de durabilitate și conștientizarea aspectelor de siguranță operațională, reflectând nevoia și interesul continuu ale Consiliului de a dezvolta cunoștințe și capacități în domeniul ESG.



Consiliul a avut ședințe trimestriale pentru a discuta și a fi informat cu privire la informațiile primite prin canalul de avertizare (Whistleblower), care a adus în atenție anumite sesizări privind standardele etice și conflictele de interese.

*Rompetrol Rafinare este membră ARIR, o asociație dedicată promovării transparenței și practicilor echitabile în rândul companiilor listate la Bursa de Valori București.

Abordarea este similară pentru toate entitățile afiliate RRC.

9.1.2 Descrierea proceselor de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative

ESRS 2, IRO 1 În procesul de identificare a impacturilor, riscurilor și oportunităților (IRO) materiale în legătură cu aspectele de conduită în afaceri, au fost incluse toate entitățile Rompetrol, precum și lanțul valoric. Impacturile, riscurile și oportunitățile asociate sunt identificate și evaluate în analiza de dublă semnificație prin consultare internă și alte surse.

A se vedea, de asemenea, *Secțiunea 1.5.4 Impacturi, riscuri și oportunități materiale și interacțiunea acestora cu strategia și modelul de afaceri* prezentată anterior, care sintetizează IRO legate de resursele de apă și marine rezultate din analiza de dublă semnificație.

Evaluarea a fost realizată în cadrul procesului de analiză a dublei materialități.

9.2 Guvernanță și practici comerciale

9.2.1 Cultura corporativă și politicile privind conduita profesională și cultura corporativă

ESRS G1-1

Rompetrol a adoptat Codul de Conduită în Afaceri și Codul de Etică KMG International, care include toate valorile și principiile de conduită, responsabilitățile și obligațiile care definesc calitatea activității profesionale. Acest cod reprezintă o linie de conduită obligatorie și încurajează responsabilitatea și implicarea personalului contractual din cadrul Rompetrol, astfel încât acesta să își desfășoare activitatea în mod competent și responsabil, în conformitate cu etica profesională. Abordând IRO-urile noastre materiale, Codul reflectă valorile de bază și regulile de comportament, aliniindu-se la Declarația Universală a Drepturilor Omului și asigurând cele mai înalte standarde de integritate.

Directorul General al Rompetrol reprezintă cel mai înalt nivel din organizație responsabil pentru implementarea politicii și monitorizarea conformității. Codul de Conduită în Afaceri și Codul de Etică are ca scop promovarea valorilor și principiilor etice, în vederea creșterii calității serviciilor oferite și protejării reputației Grupului.

Afacerile Rompetrol se bazează pe o orientare strategică clară și pe termen lung către integritate, onestitate și responsabilitate. Setul său de valori de bază include:

- **Oamenii** - compania acordă cea mai înaltă prioritate nevoilor angajaților săi. Acțiunile sunt întotdeauna determinate de dinamismul, spiritul contemporan, creativitatea și experiența acestora;
- **Grijă, Integritate și Responsabilitate** - Rompetrol este un partener de încredere la nivel mondial și un cetățean corporativ responsabil, asumându-și responsabilitatea pentru acțiunile sale și acționând cu onestitate față de părțile interesate;
- **Determinare** - forța afacerii derivă din fermitatea voinței companiei și determinarea de a reuși;
- **Protecția Mediului** - compania și partenerii săi respectă toate legile și reglementările naționale care guvernează mediul și gestionarea adecvată a resurselor;
- **Durabilitate** - compania susține principiile prevăzute în Declarația Universală a Drepturilor Omului și menține standarde ridicate de integritate în operațiunile sale de afaceri;
- **Calitate ridicată** - compania este dedicată calității în tot ceea ce face și urmărește îmbunătățirea continuă;



- **Angajament față de leadership** - Rompetrol își utilizează experiența, tehnologia și perseverența pentru a oferi produse și servicii la standarde înalte și este angajată să manifeste leadership în toate acțiunile sale..

Prin adoptarea Codului de Conduită în Afaceri și Codului de Etică la nivelul Grupului KMG International, Rompetrol își stabilește, dezvoltă și promovează cultura corporativă și respectă următoarele reguli organizaționale și de comportament în toate activitățile sale.

Un Cod de Conduită în Afaceri și Cod de Etică joacă un rol esențial atât în promovarea, cât și în evaluarea culturii corporative, prin stabilirea unor așteptări clare privind comportamentul, promovarea responsabilității și oferirea unor mecanisme de măsurare a respectării standardelor etice.

Promovarea culturii corporative

Codul nostru de Etică:

- ✓ Definește valori de bază - stabilește principii precum integritatea, corectitudinea și transparența, aliniind acțiunile angajaților la misiunea companiei;
- ✓ Stabilește standarde de comportament - descrie conduita așteptată în domenii precum conflictele de interese, mita, respectul la locul de muncă și confidențialitatea datelor;
- ✓ Oferă ghidaj pentru luarea deciziilor etice - ajută angajații să gestioneze dilemele prin oferirea unor cadre pentru alegeri responsabile;
- ✓ Încurajează conducerea etică - ghidează managerii să conducă prin exemplu, consolidând comportamentul etic la toate nivelurile;
- ✓ Susține o cultură de tip "Speak-up" - stabilește protecții pentru avertizori de integritate și canale de raportare, pentru a încuraja angajații să semnaleze neconformitățile.

Departamentul de Conformitate al Grupului, în calitate de deținător al reglementării privind Codul de Conduită în Afaceri și Codul de Etică, gestionează și promovează acest cod prin traininguri și campanii de conștientizare.

Rompetrol își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația aplicabilă, politicile interne și cerințele de transparență, asigurând că informațiile corecte și relevante sunt puse la dispoziția clienților și partenerilor de afaceri atunci când este necesar. Practicile de divulgare și comunicare a informațiilor sunt concepute pentru a susține conformitatea, luarea informată a deciziilor și protejarea intereselor părților interesate. Compania aplică principiile șanselor egale în practicile de angajare și respectă legislația aplicabilă în domeniul drepturilor omului, drepturilor civile și legislației muncii. Orice formă de abuz, hărțuire sau discriminare la locul de muncă este interzisă prin politici și proceduri interne.

Rompetrol menține controale interne și proceduri pentru protejarea resurselor sale financiare și nefinanciare, inclusiv acuratețea registrelor financiare, protejarea activelor companiei, gestionarea responsabilă a informațiilor confidențiale și protecția proprietății intelectuale, în conformitate cu cerințele legislative și interne aplicabile.

Rompetrol este, de asemenea, puternic angajată să respecte toate legile și reglementările aplicabile și nu tolerează nicio formă de conflict de interese, mită sau corupție. Grupul este neutru din punct de vedere politic și nu se implică în activități politice.

Rompetrol își propune să fie un membru responsabil al comunităților locale, prin implicarea continuă și activă în proiecte în beneficiul acestora.

Ca parte a conduitei în afaceri și a culturii corporative, Rompetrol a adoptat codul Grupului KMG International, precum și politici dezvoltate și implementate, reprezentând o serie de politici specifice de business, inclusiv următoarele:

- Politica de remunerare - stabilește structuri de compensații echitabile și competitive, aliniate la standardele industriei și cerințele de reglementare;
- Politica de calitate, sănătate, securitate și mediu (QHSE) - definește angajamentul companiei de a menține standarde ridicate în materie de siguranță operațională, protecția mediului și bunăstarea la locul de muncă;



- Politica privind avertizorii de integritate - oferă un canal sigur pentru ca angajații să raporteze comportamente lipsite de etică, abateri sau încălcări de reglementări, fără teama de represalii;
- Politica anti-corupție și anti-mită - descrie măsurile de prevenire a mitei și corupției, asigurând conformitatea cu legislația anti-corupție națională și internațională;
- Politica de diversitate și incluziune - promovează un mediu de lucru incluziv, care valorizează diversitatea de gen, de origine și de perspective, susținând șanse egale pentru toți angajații;
- Politica de marketing - asigură practici de comunicare, publicitate și branding etice și responsabile, aliniate la standardele de reglementare și corporative;
- Politica fiscală - stabilește linii directoare pentru un management fiscal transparent și conform, respectând pe deplin cadrele legale și de reglementare din țările în care operează. Politica stă la baza tuturor activităților legate de taxe și este ghidată de principii privind respectarea legislației aplicabile, interacțiunea transparentă și proactivă cu autoritățile fiscale, raportarea fiscală exactă și detaliată, precum și selectarea unor structuri fiscale eficiente fără a compromite standardele etice sau integritatea comercială. Elaborată de Directorul Financiar și aprobată de Directorul Executiv, politica este un document dinamic, revizuit și actualizat periodic în linie cu evoluțiile strategice. Pentru a asigura conformitatea cu reglementările naționale și internaționale, Rompetrol a implementat sisteme dedicate, a constituit echipe interne specializate și a dezvoltat ghiduri detaliate pentru a promova conștientizarea și respectarea cerințelor fiscale. Compania menține relații proactive cu autoritățile fiscale, inclusiv prin negocierea unor acorduri de preț în avans (Advance Pricing Agreements) pentru tranzacțiile intra-grup cheie, reducând astfel riscul de litigii. Inițiativele în derulare includ monitorizarea evoluțiilor legislative, organizarea de sesiuni periodice de formare pentru angajați și participarea la consultări publice prin intermediul asociațiilor profesionale, cu obiectivul general de a atinge conformitatea deplină cu legislația fiscală.
- Procedura privind conflictele de interese - oferă mecanisme de identificare, declarare și diminuare a conflictelor de interese, pentru a menține un proces decizional etic.

Responsabilitățile privind implementarea politicilor și procedurilor de Grup sunt stabilite prin Politica nr. 1 - Politica de management al reglementărilor interne. Astfel, deținătorul documentului pentru politica respectivă este responsabil de „redactarea, conținutul, actualizarea, implementarea, administrarea și instruirea personalului cu privire la reglementarea internă”. De asemenea, deținătorul documentului este responsabil de implementarea reglementării interne respective. Fără a fi limitative, pot fi utilizate următoarele metode de implementare: workshopuri, traininguri, campanii de conștientizare.

Directorii funcțiilor-cheie sunt responsabili pentru fiecare dintre aceste politici, asigurând implementarea și respectarea adecvată a acestora. În plus, toți angajații au obligația să fie familiarizați cu aceste politici și să respecte prevederile lor. Pentru a facilita accesibilitatea, toate politicile sunt disponibile angajaților pe platforma internă SharePoint și sunt comunicate, de asemenea, prin emailuri interne.

9.3 Protecția avertizorilor

Rompetrol a dezvoltat un cadru de consiliere și mecanisme de soluționare a plângerilor, având ca scop responsabilizarea fiecărui angajat, partener de afaceri și a tuturor părților interesate cu privire la propria conduită. Acest cadru încurajează raportarea oricăror incidente de neconformitate, probleme de mediu sau nedreptăți sociale către departamentele relevante, inclusiv Conformitate și Resurse Umane. Scopul este de a asigura că fiecare îngrijorare este luată în considerare și tratată, consolidând o cultură a integrității și conduitei etice în întreaga organizație. Ținta Grupului este de a analiza și finaliza o investigație pentru fiecare sesizare întemeiată primită de-a lungul anului.

Ținând cont de toate acestea, Grupul a implementat multiple canale prin care pot fi raportate îngrijorări și reclamații către Departamentul de Conformitate al Grupului. Astfel, îngrijorările și reclamațiile pot fi raportate după cum urmează:

- Canalul de avertizare: un email extern (speakup@rompetrol.com), accesibil și de pe website-ul companiei, care permite raportarea confidențială a comportamentelor neetice sau ilegale;
- Email la nivel de departament: comunicare directă prin compliance@rompetrol.com, oferind un alt nivel de confidențialitate și acces direct la departamentul responsabil;



- Comunicarea directă: angajații, furnizorii, clienții, colaboratorii sau orice altă parte sunt încurajați să raporteze direct membrilor Departamentului de Conformitate al Grupului, prin email sau în scris.

Toate aceste canale sunt concepute pentru a asigura că toate plângerile sunt gestionate cu maximă confidențialitate, în conformitate cu reglementările legale și interne, subliniind politica de non-represalii față de orice persoană care ridică o îngrijorare cu bună credință, respectiv față de avertizorii de integritate în sensul legii aplicabile de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937 a Parlamentului European și a Consiliului. Compania confirmă că este supusă Legii Române nr. 361/2022, care transpune Directiva (UE) 2019/1937 privind protecția avertizorilor de integritate.

Accesul la sesizările primite prin acest canal este acordat doar către doi membri ai Departamentului de Conformitate al Grupului, iar informațiile sunt gestionate cu strictă confidențialitate.

Departamentul de Conformitate al Grupului Rompetrol încurajează toți angajații și colaboratorii să raporteze orice încălcare a Codului de Etică și Conduită în Afaceri, precum și orice îngrijorare sau dilemă etică existentă.

Când este depusă o plângere, este realizată o analiză/investigație detaliată de către departamentul responsabil. Toate investigațiile realizate de Departamentul de Investigații (Forensics) sunt desfășurate în conformitate cu Metodologia de Investigații Interne aflată în vigoare. Dincolo de procedurile de urmare a raportărilor realizate de avertizorii de integritate, în conformitate cu legea aplicabilă de transpunere a Directivei (UE) 2019/1937, Rompetrol investighează incidentele legate de conduita în afaceri, inclusiv incidentele de corupție și mită, într-un mod prompt, independent și obiectiv. Acest proces structurat asigură faptul că orice impact negativ este abordat și remediat rapid.

Pentru creșterea gradului de conștientizare și înțelegere, sunt organizate periodic sesiuni de training, axate pe importanța raportării și utilizarea mecanismelor disponibile în acest scop.

Politica privind avertizorii de integritate

Politica privind avertizorii de integritate este aprobată la nivelul Consiliului de Administrație KMGI și reprezintă o componentă esențială a mecanismului de gestionare a plângerilor coordonat de Departamentul de Conformitate al Grupului. Aceasta asigură confidențialitatea și, dacă avertizorul dorește, anonimatul.

Având în vedere potențialul impact negativ asupra persoanei care formulează sesizarea și riscurile asociate pentru Rompetrol, Politica KMGI privind protecția avertizorilor de integritate conferă angajaților, furnizorilor, clienților, colaboratorilor și oricărei alte terțe părți posibilitatea de a ridica îngrijorări sau plângeri cu bună credință.

Directorul General al Rompetrol reprezintă cel mai înalt nivel din organizație responsabil pentru implementarea politicii și monitorizarea conformității.

Scopul și obiectivele Politicii privind avertizorii de integritate sunt de a permite fiecărui angajat, furnizor, client, colaborator sau oricărei alte părți responsabile să raporteze în mod onest îngrijorări sau plângeri. În plus, Politica garantează confidențialitatea și protecția împotriva represaliilor pentru cei care utilizează canalul de avertizare și permite raportarea oricăror tranzacții sau evenimente suspectate a încălca legea, reglementările interne sau standardele etice ale companiei.

Politica privind avertizorii de integritate asigură, de asemenea, menținerea unui canal accesibil pentru avertizori, inclusiv acces extern prin website-ul companiei.

Pentru a asigura eficacitatea politicii, avem mecanisme structurate de monitorizare care promovează confidențialitatea, previn represaliile și urmăresc rezultatele soluționării cazurilor:

- Canale confidențiale de raportare - adrese de email dedicate pentru asigurarea anonimatului;
- Departamentul de Conformitate al Grupului supervisează plângerile. Un proces structurat asigură investigarea la timp, cu pași de escaladare definiți. Raportările sunt clasificate (de ex. încălcări de siguranță, probleme privind drepturile omului) pentru o gestionare sistematică;



- Protecție împotriva represaliilor - politică clară care interzice represaliile împotriva avertizorilor. Departamentele Juridic, HR și Conformitate la nivel de Grup monitorizează angajații care raportează îngrijorări pentru a se asigura că nu se confruntă cu discriminare, retrogradare sau concediere;
- Raportare periodică și transparență - raportare la nivelul Consiliului privind cazurile de avertizare și eficacitatea politicii; includerea acestora în raportările privind durabilitatea.

În perioada de raportare, ianuarie - decembrie 2025, Departamentul de Conformitate al Grupului a primit în total 15 notificări prin acest canal în legătură cu entitățile Rompetrol Rafinare și afiliatele acesteia - Rompetrol Downstream. Dintre acestea, 13 investigații au fost închise și două sunt în curs (nu au fost confirmate incidente de mită sau corupție în anul de raportare).

Țintele noastre sunt prevăzute în Politica privind avertizorii de integritate și se referă la conformitate deplină, ceea ce înseamnă că toate cazurile primite sunt analizate, gestionate și investigate în funcție de specificul lor și de reglementările aplicabile.

9.4 Prevenirea și detectarea corupției și a mitei

ESRS G1-3

Rompetrol se angajează să respecte principiile ESG pentru a crea un mediu de afaceri sustenabil și responsabil. Pentru susținerea acestor valori, au fost stabilite obiective specifice pentru a promova conduita etică, protejarea datelor cu caracter personal și asigurarea conformității în cadrul operațiunilor companiei.

Am implementat proceduri menite să prevină, să detecteze și să gestioneze orice sesizări sau incidente de corupție și mită, detaliate în **Politica anti-corupție și anti-mită (Politica ABAC)**. Procesele de raportare, analiză/investigare și urmărire a neconformităților suspectate în raport cu regulile și reglementările interne ale Rompetrol sunt ancorate într-un cadru cuprinzător stabilit de Departamentul de Conformitate al Grupului. Acest departament este deținătorul procesului de avertizare (Whistleblower) și analizează obiectiv fiecare plângere primită, separat de lanțul de management implicat în situația respectivă. Periodic, cazurile investigate sunt raportate managementului.

Rompetrol asigură raportarea transparentă și structurată a investigațiilor privind etica, conformitatea și încălcările de conduită către organele sale de conducere și supraveghere. Departamentul de Investigații (Forensics) întocmește rapoarte periodice detaliind principalele constatări, soluționarea cazurilor, măsurile disciplinare și riscurile sistemice, care sunt transmise trimestrial sau anual organelor de guvernare. Consiliul de Administrație și Consiliul de Supraveghere primesc actualizări de nivel înalt privind cazurile semnificative de conformitate, în timp ce Comitetul de Audit supraveghează investigațiile privind neconformitățile financiare.

Pentru cazurile cu risc ridicat, procedurile de escaladare asigură o analiză imediată la nivelul managementului executiv și, după caz, raportarea către autoritățile de reglementare. Confidențialitatea este strict menținută, cu măsuri de anonimizare puse în aplicare pentru protejarea avertizorilor de integritate, asigurând conformitatea cu GDPR și politicile interne de protecție a datelor.

Politica anti-corupție și anti-mită (Politica ABAC)

Rompetrol are o politică de toleranță zero față de corupție și mită, aplicând standarde riguroase la toate nivelurile operațiunilor sale și în rândul tuturor partenerilor de afaceri, inclusiv furnizori și contractori. Această poziționare fermă este reflectată în Politica Anti-Mită și Anti-Corupție a Grupului, o reglementare internă obligatorie pentru desfășurarea afacerilor.

Rompetrol a făcut pași extinși pentru a integra principiile ABAC în operațiunile sale, implementând politici robuste, programe de training și clauze contractuale menite să diminueze riscurile și să promoveze o cultură a integrității și transparenței. Principalele scopuri și obiective ale Politicii ABAC sunt următoarele:

- Protejarea reputației entităților Grupului și asigurarea conformității cu cerințele legale și de reglementare;



- Minimizarea riscului de mită și corupție în toate relațiile de afaceri;
- Creșterea gradului de conștientizare și înțelegere a angajaților cu privire la riscurile de mită și corupție;
- Promovarea integrității, responsabilității și a unei gestiuni transparente a afacerilor..

Rompetrol a dezvoltat și implementat o serie de proceduri prin care Politica ABAC este aplicată, după cum urmează:

- Diseminarea periodică a detaliilor politicii către toți angajații, pentru a asigura o înțelegere largă;
- Implementarea de sesiuni de instruire orientate spre prevenirea mitei și corupției și promovarea unui comportament etic. Rompetrol asigură o abordare bazată pe risc în ceea ce privește instruirea anti-corupție, prin identificarea funcțiilor cu expunere mai ridicată la riscuri de corupție și oferirea unor programe de training aprofundate pentru acestea. Departamente precum achiziții, vânzări, Resurse Umane, Financiar și alte departamente care colaborează în activitatea lor cu autorități publice urmează programe specializate de conformitate și anti-mită, adaptate riscurilor specifice. Aceste sesiuni de instruire acoperă managementul conflictelor de interese, due diligence pentru terți, detectarea fraudei și luarea deciziilor etice, consolidând respectarea Politicii Anti-Corupție și Anti-Mită. Aceste traininguri se desfășoară periodic, în conformitate cu Politica Anti-Corupție și Anti-Mită. Întrucât în 2024 am avut o acoperire de 100% a angajaților considerați expuși la riscuri ABAC, nu au fost organizate traininguri suplimentare în 2025.
- Stabilirea unor canale clare de raportare pentru orice suspiciune de încălcare a politicii.

Politica anti-mită și anti-corupție este susținută de un set de documente care detaliază acțiunile și principiile necesare pentru prevenirea și eliminarea riscurilor de mită și corupție. Aceste documente includ **Regulamentul de Ordine Interioară (ROI) al fiecărei entități**, Codul de Etică și Conduită în Afaceri, Procedura privind conflictele de interese și Politica privind avertizorii de integritate. Reglementările ABAC, inclusiv Politica Anti-Mită și Anti-Corupție, Procedura privind conflictele de interese și Politica de Whistleblowing sunt comunicate tuturor entităților din Grup, angajaților, diviziilor de business și colaboratorilor, asigurând respectarea universală a standardelor etice.

Departamentul de Conformitate al Grupului raportează Consiliului de Administrație cu privire la modul în care Politica ABAC este implementată, precum și rezultatele generate de aplicarea acesteia.

Rompetrol menține o atitudine fermă împotriva fraudei, mitei, corupției și oricăror relații cu entități aflate pe liste internaționale de sancțiuni, implementând controale stricte pentru a atenua aceste riscuri. Compania asigură angajaților o instruire cuprinzătoare privind principiile etice, ghidurile și standardele care le guvernează comportamentul la locul de muncă. Subiecte precum codul de conduită în afaceri, măsurile de prevenire a spălării banilor și principiile anti-mită și anti-corupție reprezintă componente esențiale ale instruirii angajaților încă din etapa de onboarding.

ESRS G1-4

În cursul exercițiului financiar 2025 nu au existat cazuri de corupție sau mită. Țintele noastre privind instruirile ABAC sunt prevăzute în Politica ABAC și vizează conformitatea deplină.

9.5 Managementul furnizorilor

9.5.1 Gestionarea relațiilor cu furnizorii

ESRS G1-2

Pentru a preveni plățile întârziate, în special către IMM-uri, compania a implementat un set de politici - în cadrul departamentelor financiar și achiziții - care includ proceduri de plată, practici de achiziție și alte prevederi financiare. Directorii departamentelor respective sunt la cel mai înalt nivel de responsabilitate pentru implementarea acestor politici. Plățile sunt gestionate în întregime de către Departamentul Financiar. În ceea ce privește practicile de achiziție și aprovizionare, persoana responsabilă la nivel superior este Directorul de Achiziții al Grupului.

Rompetrol a stabilit o abordare specifică în managementul relației cu furnizorii, luând în considerare



riscurile care pot apărea în legătură cu lanțul său de aprovizionare și impactul acestora asupra aspectelor de durabilitate. În acest sens, am dezvoltat și implementat **Codul de Conduită al Furnizorilor** (disponibil public pe website-urile companiei pentru consultare de către părțile interesate și care reflectă Codul de Conduită al Angajaților descris în acest raport).

Rompetrol aplică o abordare strategică în ceea ce privește relația cu furnizorii, subliniind angajamentul companiei de a promova un lanț de aprovizionare care nu este doar conform, ci susține și dezvoltarea sustenabilă și practicile de business responsabile. Rompetrol a implementat un **sistem de management al furnizorilor** de înaltă performanță, care asigură procese riguroase de preselecție, chestionare periodice și evaluări de performanță, pentru a garanta conformitatea cu standardele noastre de durabilitate.

Codul de Conduită al Furnizorilor a fost elaborat inspirându-se din **Codul de Etică și Conduită în Afaceri**, asigurând că atât Rompetrol, cât și întreaga rețea de furnizori respectă strict toate reglementările locale și internaționale relevante. Codul acoperă domenii esențiale de business, precum drepturile omului, siguranța la locul de muncă, practici corecte de angajare, protecția mediului și menținerea unor standarde etice ridicate.

Rompetrol solicită ca atât furnizorii potențiali, cât și cei existenți să se alinieze la angajamentul companiei față de integritate și conduită etică în afaceri. Compania își propune să colaboreze exclusiv cu furnizori care întruchiează aceste valori specifice. În acest sens, Rompetrol utilizează un proces riguros de pre-calificare, care reflectă așteptările stabilite în Codul de Etică și Conduită în Afaceri. Acest proces evaluează furnizorii potențiali în raport cu criteriile specifice prevăzute în Codul de Conduită al Furnizorilor, analizând sistemele lor de management de mediu, practicile de muncă, politicile de sănătate și securitate în muncă și angajamentul față de operațiuni etice de business. Doar furnizorii care trec cu succes etapa de pre-calificare primesc aprobarea companiei și recunoașterea alinierii la Codul de Conduită al Furnizorilor Rompetrol.

9.5.2 Practici de plată

ESRS G1-6

Rompetrol se asigură că plățile către furnizori sunt efectuate în conformitate cu prevederile contractuale agreeate cu fiecare partener de afaceri. Nu există un termen standard de plată; termenele variază în funcție de categoria de furnizor și de acordurile contractuale.

În 2025, Rompetrol a respectat termenele contractuale agreeate, fără întârzieri înregistrate la plata furnizorilor. Timpul mediu de plată a unei facturi, măsurat de la începutul termenului de plată contractual sau legal, a fost de 49 de zile.

Formula de calcul a procentului de plăți efectuate în cadrul termenelor standard agreeate este: soldul mediu al furnizorilor împărțit la costul bunurilor vândute, înmulțit cu 360.

Este important de menționat că aceste cifre exclud contractele comerciale pentru țiței, care urmează acorduri distincte; IMM-urile nu furnizează țiței companiei.

La data raportării, nu existau litigii în curs legate de plăți întârziate înregistrate pentru Rompetrol Rafinare.

Eveniment ulterior

La 18 martie 2026 a avut loc un incident la Midia Marine Terminal (MMT), o companie din cadrul Grupului KMG International, care nu este inclusă în perimetrul de consolidare al prezentului raport de durabilitate. În timpul operațiunilor de descărcare a țițeiului în terminal, un remorcher care asista la acostarea și conectarea unui vapor la terminal s-a scufundat, la bord aflându-se cinci persoane, toți angajați ai MMT.

La data acestui raport, este în desfășurare o investigație pentru a determina cauzele și circumstanțele incidentului. Informații suplimentare privind acest eveniment, inclusiv concluziile investigației și orice măsuri asociate, vor fi prezentate în Raportarea Consolidată privind Durabilitatea KMG International pentru exercițiul financiar 2026.



ANEXA 1- PREZENTAREA DE INFORMATII PRIVIND TAXONOMIA UE ÎN CONFORMITATE CU ARTICOLUL 8 DIN REGULAMENTUL (UE) 2020/852

1. Context legislativ și aria de raportare

Acest raport prezintă informațiile cerute în temeiul Articolului 8 al Regulamentului privind Taxonomia (Regulamentul (UE) 2020/852) pentru **Rompetrol Rafinare S.A.** și filialele sale – **Rompetrol Downstream SRL**, **Rompetrol Quality Control SRL**, **Rompetrol Gas SRL**, **Global Security Systems S.A.**, **Rompetrol Logistics SRL**, **Rom Oil S.A.** (împreună formând Grupul Rompetrol Rafinare, sau Rompetrol) – pentru exercițiul financiar 2025. Evaluarea acoperă toate activitățile economice desfășurate în cadrul Rompetrol în perioada de raportare: **1 ianuarie – 31 decembrie 2025**.

Indicatorii Cheie de Performanță ai Taxonomiei (ICP) au fost calculați și prezentați în conformitate cu Actul Delegat de punere în aplicare a Articolului 8 (Regulamentul Delegat al Comisiei (UE) 2021/2178) incluzând modificările sale ulterioare, Regulamentul Delegat (UE) 2022/1214 și Regulamentul Delegat (UE) 2023/2486.

Procesul de identificare și evaluare a activităților economice eligibile și a potențialei lor alinieri s-a realizat pe baza listei de activități și a criteriilor tehnice de examinare prevăzute de Regulamentul Delegat (UE) 2021/2139 („Actul Delegat privind obiectivele climatice”), cu modificările ulterioare — Regulamentul Delegat (UE) 2023/2485 și Regulamentul Delegat (UE) 2024/3215 — și de Actul Delegat privind obiectivele de mediu (Regulamentul Delegat (UE) 2023/2486). Deși Regulamentul Omnibus a introdus, începând cu 2025, posibilitatea unei raportări simplificate, conform Regulamentului 2026/73, Rompetrol a decis să nu aplice simplificarea privind pragul de semnificație pentru anul financiar 2025, optând pentru raportarea completă conform Articolului 8, pentru a menține consistența, acuratețea și comparabilitatea cu perioadele anterioare. Cu toate acestea, modelele de raportare au fost actualizate în conformitate cu noul Regulament.

În secțiunea următoare, Rompetrol, în calitate de entitate nefinanciară, raportează ponderea:

- cifrei de afaceri,
- cheltuielilor de capital (CapEx),
- și cheltuielilor operaționale (OpEx),

care sunt asociate activităților economice eligibile și potențial aliniate la Taxonomia UE. Conform cerințelor Regulamentului privind Taxonomia, toate activitățile economice relevante au fost evaluate în raport cu cele șase obiective de mediu.

În urma analizei interne, au fost identificate 21 de activități eligibile în cadrul Grupului, aferente operațiunilor desfășurate de Rompetrol Rafinare S.A., Rompetrol Downstream SRL, Rompetrol Quality Control SRL, Rom Oil S.A. and Rompetrol Gas SRL.

Determinarea eligibilității a presupus analizarea tuturor activităților economice ale Grupului prin raportare la lista completă de activități definite în Actele Delegate privind Clima și Mediul, care acoperă integral cele șase obiective de mediu. Procesul a implicat o verificare detaliată a fiecărei activități din cadrul Grupului, comparând-o cu definițiile și notele explicative din actele delegate. Atunci când o activitate operațională corespundea descrierii unei activități din taxonomie și existau valori monetare asociabile ICP aferenți anului 2025, aceasta a fost clasificată drept activitate eligibilă. Prin acest proces amplu de verificare, au fost identificate în total **21 de activități eligibile** la nivelul entităților Rompetrol Rafinare S.A., Rompetrol Downstream SRL, Rompetrol Quality Control SRL, Rompetrol Gas SRL, Global Security Systems S.A., Rompetrol Logistics SRL, Rom Oil S.A.



Pornind de la aceste activități eligibile, a fost evaluată alinierea la Taxonomie, fiecare activitate fiind analizată în raport cu cele trei criterii:

- Contribuție substanțială: Pentru fiecare activitate eligibilă, a fost verificat setul relevant de criterii tehnice de examinare, în vederea determinării contribuției substanțiale la obiectivul de mediu corespunzător.
- Principiul de a „nu prejudicia în mod semnificativ” (DNSH): S-a evaluat conformitatea cu cerințele DNSH prin analizarea potențialelor efecte negative asupra celorlalte cinci obiective de mediu, în concordanță cu prevederile actelor delegate.
- Garanții minime: S-a verificat respectarea garanțiilor sociale minime, pe baza proceselor de guvernare, management al riscurilor și conformitate, în acord cu principiile OCDE și Principiile ONU privind Afacerile și Drepturile Omului.

2. Activitățile noastre

Activități economice eligibile și evaluarea alinierii

Rompetrol își desfășoară activitatea în principal în sectorul de rafinare și cel de retail, fiind susținut de operațiuni privind distribuția gazelor naturale, logistica produselor petroliere și servicii de laborator.

O activitate economică este considerată eligibilă pentru Taxonomie dacă respectă descrierea activității prevăzută în cadrul Taxonomiei UE. Pentru identificarea activităților eligibile, a fost realizată o evaluare completă, comparând activitățile Grupului cu descrierile și codificările din Anexele I și II ale Actului Delegat privind obiectivele climatice și Anexele I–IV ale Actului Delegat privind obiectivele de mediu.

Procesul de evaluare a început cu formarea unor grupuri de lucru dedicate, implicând departamentele operaționale relevante, în scopul înțelegerii detaliate a modelului operațional al fiecărei entități raportate.

Ca prim pas, au fost identificate principalele surse de venit, utilizând codurile NACE ca punct de referință, însă analiza nu s-a limitat la acestea. Pe baza acestei evaluări preliminare, cifra de afaceri a fost mapată la lista activităților economice eligibile conform Taxonomiei UE.

Ulterior, investițiile (CapEx) și cheltuielile operaționale (OpEx) au fost analizate în detaliu, pe baza informațiilor financiare și operaționale, pentru a permite asocierea corectă a activităților eligibile cu descrierile corespunzătoare din Taxonomie.

Mai jos este prezentată o sinteză a activităților eligibile, împreună cu ICP aferenți și descrierile acestora, structurate pe fiecare entitate din Grupul Rompetrol. Prezentăm aici doar entitățile care au cel puțin o activitate eligibilă în conformitate cu Taxonomia UE.

Rompetrol Rafinare SA (rafinării)

- **Rompetrol Rafinare S.A.** (denumită în continuare Rompetrol Rafinare sau RRC) - reprezintă cel mai important activ al KMG International NV în România. La decembrie 2025, Rompetrol Rafinare deține 5 filiale controlate direct și 2 filiale controlate indirect în România, precum și două puncte de lucru: Rafinăria Petromidia din Năvodari, Constanța și Rafinăria Vega din Ploiești, Prahova. Activitatea principală a RRC este „fabricarea produselor obținute din rafinarea petrolului”, conform codului NACE 19.20. Această activitate principală nu este eligibilă pentru Taxonomia UE. Cu toate acestea, au fost identificate alte fluxuri de venit eligibile, prezentate în tabelul de mai jos, împreună cu cheltuielile de capital și operaționale relevante.



	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 3.10	Fabricarea hidrogenului			☑	Activități operaționale care susțin procesele de producere a hidrogenului.
CCM 3.14	Fabricarea substanțelor chimice organice de bază	☑		☑	Producția de substanțe chimice organice de bază utilizate în procesele de rafinare și operațiunile petrochimice.
CCM 4.1	Generarea de energie electrică utilizând tehnologia fotovoltaică solară			☑	Activități de operare și mentenanță pentru producerea de energie electrică pe bază de energie solară..
CCM 4.9	Transportul și distribuția energiei electrice	☑	☑	☑	Lucrări și măsuri operaționale care asigură transportul și distribuția fiabilă a energiei electrice în cadrul facilităților de rafinare.
CCM 4.15	Distribuția energiei termice/frigului prin sisteme centralizate	☑		☑	Activități care susțin distribuția sistemelor centralizate de încălzire și răcire în infrastructura rafinării.
CCM 4.31	Producerea de energie termică/frig din combustibili gazeoși fosili în sisteme centralizate eficiente de încălzire și răcire		☑	☑	Lucrări de mentenanță și înlocuire care asigură producerea eficientă a căldurii și răcirii pe bază de combustibili gazeoși.
CCM 5.1	Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare, tratare și alimentare cu apă	☑	☑	☑	Dezvoltarea unei noi stații de pompare pentru apă.
CCM 5.2	Reabilitarea sistemelor de colectare, tratare și alimentare cu apă		☑		Reînnoirea și înlocuirea echipamentelor pentru menținerea operării fiabile a sistemelor de captare și tratare a apei.
CCM 5.3	Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate	☑		☑	Lucrări aferente asigurării funcționării fiabile a sistemelor de captare și tratare a apei.
CCM 5.4	Reabilitarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate		☑		Modernizarea și reabilitarea infrastructurii de tratare a apelor uzate pentru menținerea conformității și eficienței operaționale.



	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 7.2	Renovarea clădirilor existente		☑		Lucrări de renovare și reabilitare structurală pentru clădirile administrative și industriale.
CCM 7.3	Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică		☑		Instalarea și mentenanța echipamentelor care îmbunătățesc eficiența energetică a clădirilor și proceselor din rafinărie.
CCM 8.1	Procesarea datelor, găzduire și activități conexe		☑		Infrastructură IT și operațiuni de procesare a datelor care susțin sistemele rafinării.
CCM 8.2	Soluții bazate pe date pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră		☑		Implementarea de soluții digitale destinate monitorizării și reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră.
CCA 14.1	Servicii de urgență		☑		Achiziția și operarea echipamentelor și sistemelor care susțin răspunsul la situații de urgență și managementul siguranței.

Rompetrol Downstream SRL

- **Rompetrol Downstream SRL** (denumită în continuare DWS) desfășoară activități de retail prin stațiile de alimentare cu carburanți situate pe teritoriul României, precum și prin cele 6 depozite de carburanți din Arad, Craiova, Șimleu Silvaniei, Vatra Dornei și Zărnești. Activitatea principală a societății este „comerțul cu amănuntul al carburanților pentru autovehicule în magazine specializate”, conform codului NACE 47.30, activitate care nu este eligibilă conform prevederilor Taxonomiei UE.

	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 5.4	Reabilitarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate		☑	☑	Lucrări de reînnoire și mentenanță pentru sistemele de ape uzate, incluzând înlocuirea echipamentelor și curățarea periodică a unităților de tratare.
CCM 6.15	Infrastructură care permite transportul rutier cu emisii scăzute de carbon și transportul public		☑		Instalarea de limitatoare de viteză și bariere de protecție în stații.
CCM 7.2	Renovarea clădirilor existente		☑		Lucrări de renovare la pompe, rezervoare și copertinele stațiilor, pentru asigurarea continuității operațiunilor.



	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 7.3	Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică		☑	☑	Echipamente eficiente energetic pentru stații și lucrări aferente containerelor/platformelor frigorifice.
CCM 8.1	Procesarea datelor, găzduire și activități conexe		☑		Implementarea unei soluții software on-premise care permite stocarea, managementul, transmiterea și procesarea datelor operaționale la nivelul rețelei de stații și al sediului central.
CCA 14.1	Servicii de urgență		☑	☑	Măsuri necesare pentru reautorizarea ISU a stației Fundeni.
PPC 2.4	Remediarea siturilor și zonelor contaminate			☑	Costuri de depoluare pentru amplasamentul Brătianu 1, ca urmare a cedării unui rezervor și infiltrării de combustibil.

Rompetrol Quality Control SRL

- **Rompetrol Quality Control SRL** (denumită în continuare RQC) furnizează servicii de laborator și de asigurare a calității produselor care susțin operațiunile de rafinare și asigură conformitatea acestora cu standardele naționale și internaționale aplicabile. Activitatea principală a societății este „testarea și analiza tehnică” în laboratoare specializate, conform codului NACE 71.20 — activitate care nu este eligibilă conform Taxonomiei UE.

	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 7.2	Renovarea clădirilor existente			☑	Lucrări de renovare constând în igienizarea și reamenajarea vestiarelor și a facilităților sanitare existente.

Rompetrol Gas SRL

- **Rompetrol Gas SRL** (denumită în continuare RGS) desfășoară activități de distribuție și vânzare a gazului petrolier lichefiat (GPL), atât prin livrări vrac, cât și prin distribuția de butelii către consumatori casnici și industriali. Activitatea principală a societății, conform codului NACE 46.81 – „Comerț cu ridicata al combustibililor solizi, lichizi și gazoși și al produselor derivate”, nu este eligibilă în cadrul Taxonomiei UE. Totuși, anumite fluxuri secundare de venit, aferente codurilor 68.20 „Închirierea de spații de depozitare pentru laboratoarele RQC” și 38.21 „Recuperarea materialelor reciclabile”, sunt considerate eligibile și sunt raportate ca atare.



	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 5.9	Recuperarea materialelor din deșeuri nepericuloase	☑			Recuperarea materialelor reciclabile (venituri din valorificarea deșeurilor metalice în baza contului 3821).
CCM 6.2	Transport feroviar de marfă			☑	Costuri privind închirierea căii ferate pentru operațiunile de transport de mărfuri.
CCM 7.3	Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică		☑		Înlocuirea grupurilor de iluminat, lucrări de reparații pentru eficiență energetică, intervenții asupra anvelopei clădirii și modernizări la sisteme LED.
CCM 7.7	Achiziția și deținerea clădirilor	☑			Venituri din închirierea spațiilor de depozitare pentru laboratoarele RQC și venituri din taxele de franciză.
CCA 14.1	Servicii de urgență			☑	Activități de inspecție și reîncărcare a stingătoarelor, ca parte a pregătirii pentru situații de urgență.
WTR 4.1	Furnizarea de soluții IT/OT bazate pe date pentru reducerea pierderilor		☑		Automatizarea nivelului din rezervorul PSI pentru apă și instalarea de senzori de flacără pentru siguranța pompelor.

Rom Oil S.A.

- **Rom Oil S.A.** (denumită în continuare RML) desfășoară activități de depozitare, manipulare și distribuție en-gross a carburanților, susținând lanțul logistic al Grupului și asigurând disponibilitatea produselor în întreaga rețea. RML desfășoară, de asemenea, activități încadrate la codul NACE 68.20 – „Închirierea și exploatarea bunurilor imobiliare proprii sau închiriate”; totuși, aceste venituri provin din tranzacții intra-grup și, prin urmare, nu sunt eligibile pentru raportarea în cadrul Taxonomiei UE.

	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 7.2	Renovarea clădirilor existente		☑		Reparații ale platformelor din beton și ale clădirilor administrative pentru a asigura operarea în siguranță și în mod continuu a depozitului.



	Activitate	Cifra de afaceri	CapEx	OpEx	Descriere
CCM 7.3	Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică		☑		Reabilitare ușoară a rezervoarelor de stocare pentru menținerea performanței echipamentelor și îmbunătățirea eficienței energetice.
CCA 14.1	Servicii de urgență		☑		Înlocuirea generatorului diesel de urgență și modernizări ale facilităților de depozitare și ale sistemelor de stingere a incendiilor pentru îmbunătățirea capacității de răspuns la situații de urgență.

Deciziile privind determinarea alinierii activităților noastre

În cadrul Rompetrol au fost identificate 21 de activități eligibile conform Taxonomiei UE, acestea respectând descrierile activităților definite în Regulamentul Taxonomiei și în actele sale delegate aferente. Totuși, pe baza analizei efectuate pentru perioada de raportare 01.01.2025–31.12.2025, nicio activitate nu a fost clasificată ca fiind aliniată cu cerințele Taxonomiei, în sensul articolului 17 din Regulamentul (UE) 2020/852 și al actelor delegate aplicabile.

Pentru evaluarea alinierii la Taxonomie, au fost parcurse următoarele etape pentru fiecare activitate eligibilă:

- Evaluarea contribuției substanțiale;
- Evaluarea DNSH (Do No Significant Harm);
- Evaluarea riscurilor climatice și a vulnerabilității activităților;
- Evaluarea garanțiilor sociale minime.

În urma acestor analize, s-a concluzionat că niciuna dintre activitățile principale sau secundare ale Rompetrol nu este aliniată la cerințele Taxonomiei UE pentru anul 2025.

Plan CapEx

Planul nostru anterior de investiții CapEx a fost actualizat în baza noilor priorități de afaceri. În 2025, am stabilit un nou plan pentru perioada 2026–2030. Acesta va fi reflectat în următorul exercițiu de raportare conform Taxonomiei UE. Bugetul nou pentru anul următor destinat unității Rafinare & Petrochimie este detaliat în tabelul de mai jos.

Entitate	Categoria proiectului	2026	2027	2028	2029	2030	2026-2030
Rafinăria Petromidia	Dezvoltare	9,186	-	-	-	-	9,186
	Neoperațional	0,801	2,034	1,080	2,080	1,295	7,224
	Operațional	70,310	43,938	103,088	54,808	102,867	369,944
Rompetrol	Dezvoltare	1,625	0,097	-	-	-	1,722
	Neoperațional	-	0,150	-	-	-	0,150



Entitate	Categoria proiectului	2026	2027	2028	2029	2030	2026-2030
Petrochemicals	Operațional	10,177	1,980	5,362	2,674	11,768	37,984
Rafinăria Vega	Dezvoltare	5,232	-	-	-	-	5,232
	Neoperațional	0,020	0,063	0,015	0,015	-	0,113
	Operațional	8,512	3,876	6,153	3,456	6,465	29,773
Total (mii USD)		105,864	52,139	115,698	63,032	122,395	461,328

3. ICP conform Taxonomiei UE

Pentru anul de raportare 2025, indicatorii aferenți cifrei de afaceri, cheltuielilor de capital (CapEx) și cheltuielilor operaționale (OpEx) eligibile sau aliniate Taxonomiei sunt prezentați la nivel consolidat pentru Rompetrol Rafinare S.A. și entitățile sale subsidiare. Consolidarea este aplicată pentru a preveni dubla înregistrare a tranzacțiilor intra-grup și pentru a asigura conformitatea cu Articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 și cu actele delegate asociate. Politicile contabile utilizate pentru calcularea ICP sunt descrise mai jos.

ICP Cifra de afaceri

ICP-ul aferent cifrei de afaceri reflectă proporția din cifra de afaceri netă generată din activități economice eligibile și aliniate Taxonomiei, raportată la cifra de afaceri totală pentru perioada de raportare. Calculul se realizează ca raport între cifra de afaceri netă provenită din produse și servicii asociate activităților economice eligibile conform Taxonomiei (numărător) și cifra de afaceri totală (numitor), ambele determinate pentru perioada 1 ianuarie – 31 decembrie 2025..

Numitorul ICP-ului aferent cifrei de afaceri este bazat pe cifra de afaceri netă raportată în secțiunea 22, la pagina 76 din Situațiile Financiare Consolidate, întocmite conform IFRS pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, totalizând aproximativ **4,4 miliarde USD**.

Numărătorul acestui indicator include partea din cifra de afaceri netă generată din produse și servicii direct asociate activităților economice identificate ca eligibile, pe baza descrierilor prevăzute în Regulamentul privind Taxonomia UE și actele sale delegate.

ICP CapEx

ICP-ul aferent CapEx reprezintă ponderea cheltuielilor de capital eligibile Taxonomiei în totalul cheltuielilor de capital aferente perioadei de raportare. Acest ICP este calculat prin împărțirea de CapEx eligibil (numărătorul) la totalul cheltuielilor de capital (numitorul).

Numărătorul include cheltuielile de capital asociate activelor sau proceselor legate de activități economice eligibile sau aliniate Taxonomiei (tip A) sau achiziției de output din activități eligibile/aliniate (tip C).

Pentru perioada de raportare, totalul cheltuielilor de capital consolidate se ridică la aproximativ **70 milioane USD**, conform informațiilor prezentate în secțiunea 28, pagina 87, din Situațiile Financiare Consolidate.

ICP OpEx

ICP-ul aferent OpEx reprezintă proporția cheltuielilor operaționale eligibile Taxonomiei în totalul cheltuielilor operaționale aferente perioadei de raportare. Calculul se efectuează prin raportarea cheltuielilor operaționale eligibile Taxonomiei (numărător) la totalul cheltuielilor operaționale (numitor).

Numitorul OpEx include costuri directe necapitalizate aferente: activităților de cercetare și dezvoltare, lucrărilor de renovare a clădirilor, chiriilor pe termen scurt, activităților de mentenanță și reparații,



precum și alte costuri directe legate de întreținerea curentă a activelor imobiliare, instalațiilor și echipamentelor.

Cheltuielile operaționale sunt preluate din conturile generale relevante, inclusiv 611, 612, 652 și 6024, astfel cum sunt prezentate în Balanța Consolidată la 31.12.2025. Pentru perioada raportată, totalul OpEx a fost de aproximativ 83 **milioane USD**.

Numărătorul acestui indicator include partea din cheltuielile operaționale direct asociată activităților economice eligibile Taxonomiei, incluzând costurile necesare pentru menținerea activelor sau proceselor aferente acestora, în conformitate cu cerințele Taxonomiei.

Tabelele cantitative aferente ICP-urilor sunt prezentate în Anexa I a acestui raport.



Anexa I

Modelul I. Proportia cifrei de afaceri, CapEx și OpEx provenite din produse sau servicii asociate activităților economice eligibile sau aliniate Taxonomiei – raportare pentru anul 2025 (sumarul ICP-urilor)

Anul fiscal 2025															
ICP	Total (USD)	Proportia activităților eligibile Taxonomiei	Activități aliniate Taxonomiei	Proportia activităților aliniate Taxonomiei	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Proportia activităților de facilitare	Proportia activităților de tranziție	Activități neanalizate considerate nemateriale	Activități aliniate în perioada anterioară (2024)	Activități aliniate în perioada anterioară (2024)
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate					
Cifra de afaceri	4.404.155.168 \$	0,28%	0,00 \$	0%	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0%	0%	0%	0,00 \$	0%
CapEx	70.024.529,46 \$	24,81%	0,00 \$	0%	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0%	0%	0%	0,00 \$	0%
OpEx	82.792.774,00 \$	20,58%	0,00 \$	0%	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0 %	0%	0%	0%	0,00 \$	0%



Modelul II. Propoziția Cifrei de afaceri asociate activităților aliniate Taxonomiei pentru anul 2025 (detaliere pe activități economice)

Cifra de afaceri													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (propoziția din cifra de afaceri)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară cifra de afaceri)	ICP aferent activităților aliniate (propoziția din cifra de afaceri)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Propoziția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
Fabricarea substanțelor chimice organice de bază	CCM 3.14	0,06%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Transportul și distribuția energiei electrice	CCM 4.9	0,11%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Distribuția energiei termice/frigului prin sisteme centralizate	CCM 4.15	0,01%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare, tratare și alimentare cu apă	CCM 5.1	0,04%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate	CCM 5.3	0,06%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Recuperarea materialelor din deșeuri nepericuloase	CCM 5.9	0,0003%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Achiziția și deținerea clădirilor	CCM 7.7	0,002%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Suma alinierii pe obiectiv			0.00 \$		0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Total Cifra de afaceri		0,28%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0,11%	0,06%	0%



Modelul II. Proportia CapEx din produse sau servicii asociate activităților aliniate Taxonomiei pentru anul 2025 (detaliere pe activități economice)

CapEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (proportia din CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (proportia din CapEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Proportia activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
Transportul și distribuția energiei electrice	CCM 4.9	0.05%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Producerea de energie termică/frig din combustibili gazoși fosili în sisteme centralizate eficiente de încălzire și răcire	CCM 4.31	3.15%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare, tratare și alimentare cu apă	CCM 5.1	0.13%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Reabilitarea sistemelor de colectare, tratare și alimentare cu apă	CCM 5.2	0.36%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Reabilitarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate	CCM 5.4	0.75%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%



CapEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (proporția din CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (proporția din CapEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Proporția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
Infrastructură care permite transportul rutier cu emisii scăzute de carbon și transportul public	CCM 6.15	0.15%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Renovarea clădirilor existente	CCM 7.2	7.54%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică	CCM 7.3	3.01%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Procesarea datelor, găzduire și activități conexe	CCM 8.1	0.47%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Soluții bazate pe date pentru reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră	CCM 8.2	0.11%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Servicii de urgență	CCA 14.1	9.06%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Furnizarea de soluții IT/OT bazate pe date pentru reducerea pierderilor	WTR 4.1	0.04%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%



CapEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (proporția din CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară CapEx)	ICP aferent activităților aliniate (proporția din CapEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Proporția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
Suma alinierii pe obiectiv					0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Total CapEx		24.81%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	12,27%	3,15%	0%



Modelul II. Proportia OpEx din produse sau servicii asociate activităților aliniate Taxonomiei pentru anul 2025 (detaliere pe activități economice)

OpEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (propoția din OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (propoția din OpEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Propoția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
Fabricarea hidrogenului	CCM 3.10	1,73%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Fabricarea substanțelor chimice organice de bază	CCM 3.14	0,38%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Generarea de energie electrică utilizând tehnologia fotovoltaică solară	CCM 4.1	0,05%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Transportul și distribuția energiei electrice	CCM 4.9	1,93%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Distribuția energiei termice/frigului prin sisteme centralizate	CCM 4.15	0,25%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Producerea de energie termică/frig din combustibili gazoși fosili în sisteme centralizate eficiente de încălzire și răcire	CCM 4.31	1,20%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de	CCM 5.1	1,47%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			



OpEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (proporția din OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (proporția din OpEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Proporția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
colectare, tratare și alimentare cu apă													
Construirea, extinderea și exploatarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate	CCM 5.3	1,20%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Reabilitarea sistemelor de colectare și tratare a apelor uzate	CCM 5.4	0,01%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Transport feroviar de marfă	CCM 6.2	0,02%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Renovarea clădirilor existente	CCM 7.2	0,03%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		T	0%
Instalarea, întreținerea și repararea echipamentelor de eficiență energetică	CCM 7.3	11,56%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Servicii de urgență	CCA 14.1	0,25%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	E		0%
Remediarea siturilor și zonelor contaminate	PPC2.4	0,50%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%
Remediarea depozitelor de deșeuri neconforme din punct de vedere legal si a	PPC2.3	8.83%	0.00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%			0%



OpEx													
Anul fiscal 2025													
Activități economice	Cod	ICP aferent activităților eligibile (propoția din OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (valoare monetară OpEx)	ICP aferent activităților aliniate (propoția din OpEx)	Obiective de mediu aferente activităților aliniate Taxonomiei						Activitate de facilitare	Activitate de tranziție	Propoția activităților aliniate în totalul activităților eligibile
					Atenuarea schimbărilor climatice	Adaptarea la schimbările climatice	Apă	Economie circulară	Poluare	Biodiversitate			
rampelor de gunoi abandonate sau ilegale													
Suma alinierii pe obiectiv					0%	0%	0%	0%	0%	0%			
Total OpEx		290,41%	0,00 \$	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	15,33%	1,82%	0%



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Notă:

Raportul anual consolidat al Consiliului de Administrație a fost întocmit pe baza situațiilor financiare consolidate auditate.

Moneda funcțională care a stat la baza întocmirii situațiilor financiare este USD. Moneda RON este folosită ca monedă de prezentare a informațiilor în USD, conform Standardelor Internaționale de Raportare Financiară. Toate informațiile în RON au fost obținute înmulțind valorile în USD cu cursul de schimb USD/RON = 4,3417 valabil pe 31 decembrie 2025.

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE:

Președinte
Yedil UTEKOV

Membru
Tamila MIKULICH

Membru
Nazar MUKHAMETKALI

Membru
Adrian TOHĂNEAN

Membru
Alexandru CORDOȘ

Membru
Mihail-Silviu POCORA

Membru
Bogdan-Cătălin STERIOPOL

Conducerea executivă:

Director General
Sorin GRAURE

Director Economic
Alexandru STAVARACHE

ROMPETROL RAFINARE SA

SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE

**ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE CU
STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)**

31 DECEMBRIE 2025

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚII FINANCIARE CONSOLIDATE ÎNTOCMITE ÎN CONFORMITATE
CU STANDARDELE DE CONTABILITATE IFRS
ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANĂ (UE)
LA 31 DECEMBRIE 2025

CUPRINS	PAGINA
Situația consolidată a poziției financiare	3
Contul de profit și pierdere consolidat	4
Situația consolidată a altor elemente ale rezultatului global	5
Situația consolidată a fluxurilor de trezorerie	6
Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii	7 – 8
Note explicative la situațiile financiare consolidate	9 - 115

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE
LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))					
Imobilizări necorporale	3	23.843.667	17.333.185	103.522.049	75.255.489
Fond comercial	4	82.871.706	82.871.706	359.804.086	359.804.086
Imobilizări corporale	5	838.926.572	891.996.177	3.642.367.498	3.872.779.802
Dreptul de utilizare a activelor	7	266.825.660	276.551.758	1.158.476.968	1.200.704.768
Creanțe imobilizate	8	126.447.176	7.838.702	548.995.704	34.033.292
Creanțe privind impozitul pe profit amânat	16	29.142.371	21.306.903	126.527.432	92.508.181
Total active imobilizate		1.368.057.152	1.297.898.431	5.939.693.737	5.635.085.618
Stocuri	10	379.318.460	428.898.189	1.646.886.958	1.862.147.267
Creanțe comerciale și alte creanțe	11	829.223.437	518.697.141	3.600.239.396	2.252.027.377
Instrumente financiare derivate	34.5	15.390.695	-	66.821.780	-
Casa și conturi la bănci	12	57.284.561	94.030.970	248.712.378	408.254.262
Total active circulante		1.281.217.153	1.041.626.300	5.562.660.512	4.522.428.906
TOTAL ACTIVE		2.649.274.305	2.339.524.731	11.502.354.249	10.157.514.524
Capital social	13	881.102.250	881.102.250	3.825.481.639	3.825.481.639
Prime de capital	13	74.050.518	74.050.518	321.505.134	321.505.134
Rezerve din reevaluare, net	13	157.337.934	178.928.234	683.114.109	776.852.715
Alte rezerve	13	4.623.886	(10.257.415)	20.075.526	(44.534.619)
Alte rezerve - împrumut hibrid	13	1.059.285.995	1.059.285.995	4.599.102.004	4.599.102.004
Efectul transferurilor cu acționarii	13	(596.832.659)	(596.832.659)	(2.591.268.356)	(2.591.268.356)
Rezultatul reportat		(1.367.544.468)	(1.320.145.740)	(5.937.467.817)	(5.731.676.759)
Rezultatul exercițiului curent		16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
Capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-mamă		228.383.758	197.142.155	991.573.762	855.932.095
Interese care nu controlează		34.640.408	19.787.092	150.398.260	85.909.618
Total capitaluri proprii		263.024.166	216.929.247	1.141.972.022	941.841.713
Împrumuturi de la bănci pe termen lung	14	274.592.685	275.900.000	1.192.199.060	1.197.875.030
Obligații pentru contracte de leasing	15	291.871.760	268.112.687	1.267.219.620	1.164.064.853
Impozit pe profit amânat	16	15.286.600	16.176.318	66.369.831	70.232.720
Provizioane	20	124.246.704	110.055.666	539.441.914	477.828.685
Alte datorii pe termen lung	21	72.904.563	152.917	316.529.741	663.920
Total datorii pe termen lung		778.902.312	670.397.588	3.381.760.166	2.910.665.208
Datorii comerciale și alte datorii	17	1.439.631.312	1.326.932.258	6.250.447.268	5.761.141.782
Datorii contractuale	18	103.424.116	62.467.369	449.036.484	271.214.576
Instrumente financiare derivate	34.5	-	4.519.724	-	19.623.286
Obligații pentru contracte de leasing	15	11.625.403	9.797.590	50.474.012	42.538.197
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	19	47.417.710	45.838.959	205.873.472	199.019.008
Impozit pe profit de plată		5.249.286	2.641.996	22.790.825	11.470.754
Total datorii curente		1.607.347.827	1.452.197.896	6.978.622.061	6.305.007.603
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII		2.649.274.305	2.339.524.731	11.502.354.249	10.157.514.524

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE CONSOLIDAT
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Cifra de afaceri din contractele cu clienții	22	4.404.155.168	3.724.825.212	19.121.520.493	16.172.073.623
Costul vânzării	23	(3.921.552.898)	(3.357.819.820)	(17.026.206.217)	(14.578.646.312)
Profit brut		<u>482.602.270</u>	<u>367.005.392</u>	<u>2.095.314.276</u>	<u>1.593.427.311</u>
Cheltuieli de desfacere și general-administrative, inclusiv cheltuielile de logistică	24	(310.352.299)	(315.970.523)	(1.347.456.577)	(1.371.849.220)
Alte venituri operaționale	25	64.458.800	47.634.419	279.860.772	206.814.357
Alte cheltuieli operaționale	25	(82.270.741)	(78.523.565)	(357.194.876)	(340.925.762)
Profitul operațional afectat de amortizare		<u>154.438.030</u>	<u>20.145.723</u>	<u>670.523.595</u>	<u>87.466.686</u>
Cheltuieli financiare	26	(132.981.404)	(146.034.233)	(577.365.362)	(634.036.829)
Venituri financiare	26	52.320.089	51.232.278	227.158.130	222.435.181
(Pierderi) / Câștiguri din diferențele de curs valutar, net	26	(35.889.125)	6.146.480	(155.819.813)	26.686.171
Profitul / (Pierdere) brut(ă)		<u>37.887.590</u>	<u>(68.509.752)</u>	<u>164.496.550</u>	<u>(297.448.791)</u>
Impozitul pe profit venit /(cheltuială)	27	(6.673.973)	(239.937)	(28.976.389)	(1.041.734)
Profitul / (Pierdere) net(ă) în an		<u>31.213.617</u>	<u>(68.749.689)</u>	<u>135.520.161</u>	<u>(298.490.525)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
Interese care nu controlează		14.853.315	239.339	64.488.638	1.039.138
Rezultatul pe acțiune (USD/RON/acțiune)					
De bază	30	0,062	(0,260)	0,269	(1,129)
Diluat	30	0,021	(0,260)	0,091	(1,129)

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE GLOBAL CONSOLIDAT
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31</u> <u>decembrie</u> <u>2024</u> RON
(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))					
Profitul / (Pierdere) net(ă) în an		<u>31.213.617</u>	<u>(68.749.689)</u>	<u>135.520.161</u>	<u>(298.490.525)</u>
Alte elemente ale rezultatului global					
<i>Alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Câștig/(pierdere) net(ă) din acoperirea fluxurilor de numerar	34.5	17.119.653	(2.020.954)	74.328.395	(8.774.376)
Total alte elemente ale rezultatului global care pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)		<u>17.119.653</u>	<u>(2.020.954)</u>	<u>74.328.395</u>	<u>(8.774.376)</u>
<i>Alte elemente ale rezultatului global care nu pot fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite):</i>					
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate		(2.238.352)	1.361.824	(9.718.249)	5.912.628
Total alte elemente ale rezultatului global care nu vor fi reclasificate ulterior în contul de profit și pierdere (net de impozite)		<u>(2.238.352)</u>	<u>1.361.824</u>	<u>(9.718.249)</u>	<u>5.912.628</u>
Total alte elemente ale rezultatului global, net de impozite, în an		<u>14.881.301</u>	<u>(659.130)</u>	<u>64.610.146</u>	<u>(2.861.748)</u>
Total rezultat global, net de impozite, în an		<u>46.094.918</u>	<u>(69.408.819)</u>	<u>200.130.307</u>	<u>(301.352.273)</u>
<i>din care:</i>					
Interese majoritare		31.241.603	(69.648.158)	135.641.669	(302.391.411)
Interese care nu controlează		14.853.315	239.339	64.488.638	1.039.138
Total rezultat global, în an		<u>46.094.918</u>	<u>(69.408.819)</u>	<u>200.130.307</u>	<u>(301.352.273)</u>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

	Note	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Profitul / (Pierdere) brut(ă)		<u>37.887.590</u>	<u>(68.509.752)</u>	<u>164.496.550</u>	<u>(297.448.791)</u>
<i>Ajustări pentru:</i>					
Deprecierea și amortizarea imobilizărilor corporale și imobilizărilor necorporale	3,5	109.162.007	134.079.406	473.948.686	582.132.557
Depreciere pentru drepturile de utilizare a activelor	7	17.636.652	17.561.799	76.573.052	76.248.063
Cheltuieli/(reluări) din ajustări pentru deprecierea creanțelor și stocurilor	25	(9.050.160)	304.159	(39.293.080)	1.320.567
Ajustări pentru deprecierea imobilizărilor corporale	25	(2.903.240)	4.553.913	(12.604.997)	19.771.724
Provizion pentru mediu și alte obligații	20	6.798.914	(3.690.684)	29.518.845	(16.023.843)
Provizion pentru beneficiu la pensionare	20	604.578	419.828	2.624.896	1.822.767
Dobânzi de întârziere	26	5.694.483	2.254.600	24.723.737	9.788.797
Alte venituri financiare	26	(1.363.545)	(3.542.779)	(5.920.103)	(15.381.684)
Cheltuieli cu dobânzi pentru leasing	26	21.150.507	21.467.077	91.829.156	93.203.608
Efectul de actualizare pentru provizionul de mediu	26	168.484	(1.372.477)	731.507	(5.958.883)
Venituri din dobânzi	26	(50.956.544)	(47.689.499)	(221.238.027)	(207.053.498)
Cheltuieli cu dobânzi și comisioane bancare		96.968.537	115.522.915	421.008.297	501.565.840
Ajustări pentru pierdere / câștigul din cedările de imobilizări corporale	25	(686.707)	(373.306)	(2.981.476)	(1.620.783)
Diferențe de curs nerealizate (Câștig)/Pierdere	26	<u>39.760.420</u>	<u>(17.804.238)</u>	<u>172.627.816</u>	<u>(77.300.660)</u>
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare înainte de modificări ale capitalului circulant		<u>270.871.976</u>	<u>153.180.962</u>	<u>1.176.044.859</u>	<u>665.065.781</u>
<i>Modificări nete în capitalul circulant:</i>					
Creanțe și cheltuieli în avans		(212.517.766)	58.134.692	(922.688.385)	252.403.392
Stocuri		53.509.048	(13.756.189)	232.320.234	(59.725.246)
Datorii comerciale și alte datorii și datorii contractuale		<u>48.753.840</u>	<u>(87.767.106)</u>	<u>211.674.546</u>	<u>(381.058.443)</u>
Modificări nete în capitalul circulant		<u>(110.254.878)</u>	<u>(43.388.603)</u>	<u>(478.693.605)</u>	<u>(188.380.297)</u>
Impozitul pe profit plătit		<u>(12.478.433)</u>	<u>(34.013.483)</u>	<u>(54.177.613)</u>	<u>(147.676.339)</u>
Intrări nete de numerar din activități de exploatare		<u>148.138.665</u>	<u>75.778.876</u>	<u>643.173.641</u>	<u>329.009.145</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de investiții					
Achiziții de imobilizări corporale	5	(54.608.696)	(150.934.364)	(237.094.575)	(655.311.729)
Achiziții de imobilizări necorporale	3	(7.487.675)	(546.756)	(32.509.239)	(2.373.850)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale		2.838.034	(258.098)	12.321.892	(1.120.584)
Dobânzi încasate		43.973.225	41.695.542	190.918.551	181.029.535
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling	11,17	<u>(206.786.864)</u>	<u>55.361.721</u>	<u>(897.806.527)</u>	<u>240.363.984</u>
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții		<u>(222.071.976)</u>	<u>(54.681.955)</u>	<u>(964.169.898)</u>	<u>(237.412.644)</u>
Flux de numerar utilizat în activitatea de finanțare					
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling	17	165.993.250	51.744.869	720.692.894	224.660.698
Împrumuturi pe termen lung primite de la bănci	19	280.976.666	10.000.000	1.219.916.391	43.417.000
Împrumuturi pe termen lung rambursate la bănci	19	(282.283.981)	-	(1.225.592.360)	-
Împrumuturi pe termen scurt primite de la bănci	19	347.551.929	101.395.809	1.508.966.210	440.230.184
Împrumuturi pe termen scurt rambursate la bănci	19	(345.894.675)	(98.222.719)	(1.501.770.910)	(426.453.579)
Rambursări de leasing (principal și dobândă)	15	(32.109.247)	(31.939.431)	(139.408.718)	(138.671.428)
Dobânzi și comisioane bancare plătite		(97.047.040)	(115.999.679)	(421.349.134)	(503.635.806)
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare		<u>37.186.902</u>	<u>(83.021.151)</u>	<u>161.454.373</u>	<u>(360.452.931)</u>
Creștere / (Descreștere) netă a numerarului și a echivalentelor de numerar		<u>(36.746.409)</u>	<u>(61.924.230)</u>	<u>(159.541.884)</u>	<u>(268.856.430)</u>
Numerar la începutul anului		<u>94.030.970</u>	<u>155.955.200</u>	<u>408.254.262</u>	<u>677.110.692</u>
Numerar la sfârșitul anului		<u>57.284.561</u>	<u>94.030.970</u>	<u>248.712.378</u>	<u>408.254.262</u>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate în USD

	Capital subscris	Prime de capital	Rezultatul reportat	Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii	Efectul transferurilor cu acționarii	Alte rezerve	Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății-mamă	Interese care nu controlează	Total capitaluri
31 decembrie 2023	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.366.853.176)</u>	<u>225.635.669</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.049.687.710</u>	<u>266.790.312</u>	<u>19.547.754</u>	<u>286.338.066</u>
Pierdere pentru anul 2024	-	-	(68.989.028)	-	-	-	(68.989.028)	239.339	(68.749.689)
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	1.361.824	1.361.824	-	1.361.824
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(2.020.954)	(2.020.954)	-	(2.020.954)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(659.130)</u>	<u>(659.130)</u>	=	<u>(659.130)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(68.989.028)</u>	=	=	<u>(659.130)</u>	<u>(69.648.158)</u>	<u>239.339</u>	<u>(69.408.819)</u>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	46.707.436	(46.707.436)	-	-	-	-	-
31 decembrie 2024	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.389.134.768)</u>	<u>178.928.234</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.049.028.580</u>	<u>197.142.155</u>	<u>19.787.092</u>	<u>216.929.247</u>
31 decembrie 2024	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.389.134.768)</u>	<u>178.928.234</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.049.028.580</u>	<u>197.142.155</u>	<u>19.787.092</u>	<u>216.929.247</u>
Profitul pentru anul 2025	-	-	16.360.302	-	-	-	16.360.302	14.853.315	31.213.617
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	17.119.653	17.119.653	-	17.119.653
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	(2.238.352)	(2.238.352)	-	(2.238.352)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>14.881.301</u>	<u>14.881.301</u>	=	<u>14.881.301</u>
Total rezultat global	=	=	<u>16.360.302</u>	=	=	<u>14.881.301</u>	<u>31.241.603</u>	<u>14.853.315</u>	<u>46.094.918</u>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	21.590.300	(21.590.300)	-	-	-	-	-
31 decembrie 2025	<u>881.102.250</u>	<u>74.050.518</u>	<u>(1.351.184.166)</u>	<u>157.337.934</u>	<u>(596.832.659)</u>	<u>1.063.909.881</u>	<u>228.383.758</u>	<u>34.640.408</u>	<u>263.024.166</u>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRILOR CAPITALURILOR PROPRII
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

Sume exprimate în RON (Informații suplimentare – a se vedea Nota 2 e))

	<u>Capital subscris</u>	<u>Prime de capital</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Rezerve din reevaluare nete de impozitul pe profit amânat aferent reevaluării, recunoscute în capitaluri proprii</u>	<u>Efectul transferurilor cu acționarii</u>	<u>Alte rezerve</u>	<u>Capitaluri proprii atribuibile acționarilor societății- mamă</u>	<u>Interese care nu controlează</u>	<u>Total capitaluri</u>
31 decembrie 2023	<u>3.825.481.639</u>	<u>321.505.134</u>	<u>(5.934.466.434)</u>	<u>979.642.385</u>	<u>(2.591.268.356)</u>	<u>4.557.429.131</u>	<u>1.158.323.499</u>	<u>84.870.484</u>	<u>1.243.193.983</u>
Pierdere pentru anul 2024	-	-	(299.529.663)	-	-	-	(299.529.663)	1.039.138	(298.490.525)
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	5.912.628	5.912.628	-	5.912.628
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	(8.774.376)	(8.774.376)	-	(8.774.376)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>(2.861.748)</u>	<u>(2.861.748)</u>	=	<u>(2.861.748)</u>
Total rezultat global	=	=	<u>(299.529.663)</u>	=	=	<u>(2.861.748)</u>	<u>(302.391.411)</u>	<u>1.039.138</u>	<u>(301.352.273)</u>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	202.789.675	(202.789.675)	-	-	-	-	-
31 decembrie 2024	<u>3.825.481.639</u>	<u>321.505.134</u>	<u>(6.031.206.422)</u>	<u>776.852.715</u>	<u>(2.591.268.356)</u>	<u>4.554.567.385</u>	<u>855.932.095</u>	<u>85.909.618</u>	<u>941.841.713</u>
31 decembrie 2024	<u>3.825.481.639</u>	<u>321.505.134</u>	<u>(6.031.206.422)</u>	<u>776.852.715</u>	<u>(2.591.268.356)</u>	<u>4.554.567.385</u>	<u>855.932.095</u>	<u>85.909.618</u>	<u>941.841.713</u>
Profitul pentru anul 2025	-	-	71.031.523	-	-	-	71.031.523	64.488.638	135.520.161
Rezerve hedging	-	-	-	-	-	74.328.395	74.328.395	-	74.328.395
Câștiguri/(pierderi) actuariale din planurile de pensii cu beneficii determinate	-	-	-	-	-	(9.718.249)	(9.718.249)	-	(9.718.249)
Total alte elemente ale rezultatului global	=	=	=	=	=	<u>64.610.146</u>	<u>64.610.146</u>	=	<u>64.610.146</u>
Total rezultat global	=	=	<u>71.031.523</u>	=	=	<u>64.610.146</u>	<u>135.641.669</u>	<u>64.488.638</u>	<u>200.130.307</u>
Transferul în rezultatul reportat a rezervei de reevaluare realizată, net de impozitul amânat, aferent rezervei de reevaluare realizată	-	-	93.738.606	(93.738.606)	-	-	-	-	-
31 decembrie 2025	<u>3.825.481.639</u>	<u>321.505.134</u>	<u>(5.866.436.294)</u>	<u>683.114.109</u>	<u>(2.591.268.356)</u>	<u>4.619.177.530</u>	<u>991.573.762</u>	<u>150.398.260</u>	<u>1.141.972.022</u>

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

1. GENERAL

Romp petrol Rafinare SA (denumită în continuare “Societatea mamă” sau “Societatea” sau “RRC” sau “Compania”) este o societate înființată în conformitate cu legile din România. “Societatea mamă” operează rafinăriile Petromidia și Vega. Rafinăria Petromidia, situată pe coasta Mării Negre, prelucrează țiței provenit din import și produce carburanți auto care satisfac standardele Uniunii Europene, alte produse petroliere și unele produse petrochimice. Rafinăria Petromidia a fost proiectată și construită în perioada 1975 - 1977, fiind ulterior modernizată la începutul anilor '90 și în perioada 2005 - 2012. Rafinăria Vega se afla în Ploiești și este una dintre cele mai vechi rafinării din România. Rafinăria Vega este o rafinărie de nișă specializată în producția de solvenți, hexan și bitum (fiind singurul producător român).

Romp petrol Rafinare SA și filialele sale prezentate la nota 9 (denumite în continuare “Grupul”) desfășoară activități de rafinare, de producție petrochimică, comercializare, transport și au amplasate toate instalațiile de producție în România (vezi Nota 8). Numărul de angajați al Grupului la sfârșitul lunii decembrie 2025 și la sfârșitul lunii decembrie 2024 era de 1.902 și respectiv 1.917.

Sediul societății Romp petrol Rafinare SA este Bd Năvodari nr 215, Năvodari, Constanța, România. Romp petrol Rafinare SA și filialele sale sunt parte a grupului KMG International N.V., adresa societății fiind World Trade Centre, Strawinskylaan 807, Tower A, etajul 8, 1077 XX Amsterdam, Olanda.

Părintele ultim al Grupului este compania “National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, cu sediul în Kazakhstan, companie deținută de Republica Kazakhstan.

Romp petrol Rafinare SA este o societate pe acțiuni listată la Bursa de Valori București.

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ

a) Reguli de întocmire și declarație de conformitate

Aceste situații financiare consolidate la data de 31 decembrie 2025 au fost întocmite în conformitate cu Standardele de contabilitate IFRS, așa cum sunt adoptate de Uniunea Europeană.

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt întocmite având la baza metoda costului istoric, excepție făcând instrumentele financiare derivate și imobilizările corporale, care sunt evaluate la valoarea lor justă.

Situațiile financiare consolidate furnizează informații comparative în ceea ce privește perioada anterioară.

b) Principiul continuității

Situațiile financiare ale Grupului au fost întocmite în baza principiului continuității activității. La 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, activul net al Grupului, inclusiv interesele care nu controlează, a avut valoarea de 263 milioane USD și respectiv 216,9 milioane USD. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025, Grupul a raportat profit de 31,2 milioane USD (31 decembrie 2024: pierderi de 68,7 milioane USD) și datorii curente nete în valoare de 326,1 milioane USD (2024: datorii curente nete în valoare de 410,6 milioane USD). Rezultatele înregistrate în cursul anului 2025 au fost alcătuite din profit operațional în valoare de 154,4 milioane USD (31 decembrie 2024: profit operațional de 20,1 milioane USD) și pierderi financiare nete de 116,6 milioane USD (31 decembrie 2024: pierderi financiare nete de 88,7 milioane USD). Profitul operațional înregistrat în 2025 a fost determinat de natura specifică a activității de rafinare, caracterizată printr-un volum record de țiței procesat, maxime istorice la distilatele medii, producția de benzină și combustibil pentru avioane și o integrare puternică între activitățile de rafinare și cele petrochimice. Performanța a fost susținută de cel mai bun randament al produselor albe înregistrat vreodată, de o eficiență energetică îmbunătățită (EII la un minim istoric) și de costuri reduse cu utilitățile. Per total, rezultatele din 2025 demonstrează flexibilitate operațională, un accent puternic pe optimizare și capacitatea de a maximiza marjele integrate și de a obține performanță financiară pe termen lung.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Managementul a analizat bugetele aprobate pentru anii următori, inclusiv proiecțiile de flux de numerar asociate care iau în considerare împrumuturile bancare contractate și facilitățile de credit neutilizate, și a ajuns la concluzia că Grupul va avea resurse disponibile pentru a acoperi datoriile pe măsură ce vor deveni scadente.

La 16 martie 2026, Grupul a primit o scrisoare de susținere de la principalul său acționar, KMG International NV, valabilă pentru următoarele 13 luni de la data aprobării situațiilor financiare. Scrisoarea de susținere oferă confirmarea faptului că acționarul va continua să sprijine Grupul în îndeplinirea obligațiilor sale pe măsură ce acestea devin scadente. La 31 decembrie 2025, situația poziției financiare a Grupului include datorii către companiile din cadrul Grupului în valoare de 1.222 milioane USD și creanțe de la companiile din cadrul Grupului de 590 milioane USD. După excluderea soldurilor intra-grup, Grupul a înregistrat active circulante nete de 306,4 milioane USD (2024: 458 milioane USD). Conducerea consideră că sprijinul din partea KMG International NV și a băncilor este suficient pentru a permite Grupului să își continue operațiunile și să își soluționeze obligațiile în cursul obișnuit al activității, fără cedarea substanțială a activelor, ca urmare a forțelor externe, reducerea dimensiunii operațiunilor sale sau acțiuni similare.

În evaluarea capacității Grupului de a-și continua activitatea conform principiului continuității activității, conducerea a analizat impactul potențial al recentelor evoluții geopolitice, inclusiv tensiunile sporite din Orientul Mijlociu care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, factori ce au contribuit la creșterea volatilității pe piețele globale de energie.

Operațiunile de rafinare ale Grupului procesează în principal țiței furnizat din Kazahstan în baza unor acorduri comerciale. Ca atare, Grupul nu are o expunere operațională directă la livrările de țiței provenind din zonele afectate în prezent de tensiunile geopolitice din Orientul Mijlociu. Cu toate acestea, conducerea a luat în considerare potențialele efecte indirecte ale acestor evoluții, inclusiv volatilitatea prețurilor internaționale ale țițeiului, posibilele perturbări în fluxurile comerciale globale și rutele de transport, precum și incertitudinea extinsă de pe piețele energetice.

Pe baza analizelor efectuate și a informațiilor disponibile la data aprobării acestor situații financiare consolidate, conducerea a concluzionat că aceste evoluții nu generează incertitudini semnificative care să ridice îndoieli cu privire la capacitatea Grupului de a-și continua activitatea în viitorul previzibil.

Pentru aspecte legate de schimbările climatice și impact asupra situațiilor financiare ale Grupului, vă rugăm să consultați Nota 33.

Având în vedere bugetul Grupului pentru 2026, strategia sa de dezvoltare pe termen mediu, care presupune că Grupul își va continua activitatea în viitorul previzibil prin creșterea marjelor de rafinare și a profiturilor operaționale și își va plăti toate obligațiile în cursul normal al activității, managementul Grupului consideră că pregătirea situațiilor financiare pe baza principiului continuității activității este adecvată.

c) Schimbarea politicilor contabile

Standardele/amendamentele care sunt în vigoare și au fost adoptate de Uniunea Europeană

Politicile contabile adoptate sunt conforme cu cele din exercițiul financiar precedent, cu excepția următoarelor IFRS și amendamente la IFRS care au fost adoptate de către Grup începând cu data de 1 ianuarie 2025:

- **Amendamente la IAS 21 Lipsa caracterului convertibil (Emise la 15 august 2023 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2025 sau ulterior acestei date).**

În august 2023, IASB a emis amendamente la IAS 21 pentru a ajuta entitățile să evalueze caracterul convertibil între două monede și să determine cursul de schimb la vedere (spot) atunci când convertibilitatea lipsește. O entitate este afectată de aceste amendamente atunci când are o tranzacție sau o operațiune într-o monedă străină care nu este convertibilă într-o altă monedă la o dată de evaluare,

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

pentru un scop specificat. Amendamentele la IAS 21 nu oferă cerințe detaliate privind modul de estimare a cursului de schimb la vedere. În schimb, acestea stabilesc un cadru prin care o entitate poate determina cursul de schimb la vedere la data evaluării. Atunci când se aplică noile cerințe, nu este permisă retratarea informațiilor comparative. Este obligatorie convertirea sumelor afectate la cursurile de schimb la vedere estimate la data aplicării inițiale, cu o ajustare a rezultatului reportat sau a rezervei pentru diferențe de curs din conversie.

d) Standarde emise, dar care nu sunt încă în vigoare și care nu au fost adoptate înainte de termen

Anumite standarde și interpretări noi au fost emise, acestea fiind obligatorii pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date, și pe care Grupul nu le-a adoptat anticipat.

- **Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare - Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 30 mai 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2026 sau ulterior acestei date).

La 30 mai 2024, IASB a emis amendamente la IFRS 9 și IFRS 7 pentru a:

- (a) clarifica data recunoașterii și derecunoașterii anumitor active și datorii financiare, cu o nouă excepție pentru unele datorii financiare decontate printr-un sistem electronic de transfer de numerar;
- (b) clarifica și adăuga îndrumări suplimentare pentru evaluarea faptului dacă un activ financiar îndeplinește criteriul privind plata exclusivă a principalului și a dobânzii (SPPI);
- (c) adăuga noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru anumite instrumente cu clauze contractuale care pot modifica fluxurile de trezorerie (cum ar fi unele instrumente cu caracteristici legate de îndeplinirea obiectivelor de mediu, sociale și de guvernare (ESG)); și
- (d) actualiza prezentarea informațiilor pentru instrumentele de capitaluri proprii desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global (FVOCI).

Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **IFRS 18 Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare** (emis la 9 aprilie 2024 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

În aprilie 2024, IASB a emis IFRS 18, noul standard privind prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare, cu accent pe actualizările situației profitului sau pierderii. Principalele concepte noi introduse de IFRS 18 se referă la:

- structura situației profitului sau pierderii;
- cerințele de prezentare a informațiilor în situațiile financiare pentru anumiți indicatori de performanță aferenți profitului sau pierderii, care sunt raportați în afara situațiilor financiare ale unei entități (respectiv, indicatori de performanță definiți de conducere); și
- principii consolidate privind agregarea și dezagregarea, care se aplică situațiilor financiare principale și notelor în general.

IFRS 18 va înlocui IAS 1; multe dintre celelalte principii existente în IAS 1 sunt menținute, cu modificări limitate.

IFRS 18 nu va influența recunoașterea sau evaluarea elementelor din situațiile financiare, însă ar putea modifica ceea ce o entitate raportează drept „profitul sau pierderea operațională”. IFRS 18 se va aplica pentru perioadele de raportare care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date și se aplică, de asemenea, informațiilor comparative. Conducerea evaluează în mod activ impactul aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului. Deoarece evaluarea este în curs de desfășurare și rămâne într-un stadiu preliminar, prezentarea unor informații mai detaliate nu poate fi furnizată în mod rezonabil în acest moment. Data planificată pentru adoptare este 1 ianuarie 2027.

Grupul se află în etapele incipiente ale proiectului său de implementare a IFRS 18. Activitățile cheie sunt planificate pentru a doua jumătate a anului 2026 și se preconizează că vor include, printre altele: o analiză detaliată a domeniului de aplicare și a impactului; identificarea modificărilor necesare ale politicilor contabile, ale formatelor de prezentare a situațiilor financiare și ale prezentărilor de informații aferente;

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

evaluarea modificărilor necesare aduse sistemelor, proceselor și controalelor interne; precum și întocmirea situațiilor financiare pro-forma conform IFRS 18.

- **IFRS 19 Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor** (emis la 9 mai 2024, ulterior amendat la 21 august 2025 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2027 sau ulterior acestei date).

Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate (IASB) a emis un nou Standard de Contabilitate IFRS pentru filiale. IFRS 19 permite filialelor eligibile să utilizeze Standardele de Contabilitate IFRS cu cerințe reduse de prezentare a informațiilor. Aplicarea IFRS 19 va reduce costurile de întocmire a situațiilor financiare ale filialelor, menținând în același timp utilitatea informațiilor pentru utilizatorii acestor situații financiare. Filialele care utilizează Standardele de Contabilitate IFRS pentru propriile situații financiare furnizează informații care pot fi disproporționate în raport cu nevoile de informare ale utilizatorilor lor. IFRS 19 va soluționa aceste provocări prin:

- permiterea filialelor să mențină un singur set de înregistrări contabile – pentru a satisface atât nevoile societății-mamă, cât și pe cele ale utilizatorilor propriilor situații financiare;
- reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor – IFRS 19 permite o prezentare redusă a informațiilor, mai bine adaptată nevoilor utilizatorilor situațiilor financiare ale acestora.

În august 2025, IASB a emis amendamente la IFRS 19 *Filiale fără răspundere publică: Prezentarea informațiilor*, care sprijină filialele eligibile prin reducerea cerințelor de prezentare a informațiilor pentru standardele și amendamentele emise între februarie 2021 și mai 2024, în special: IFRS 18 *Prezentarea și detalierea informațiilor în situațiile financiare*; *Angajamente de finanțare a furnizorilor* (amendamente la IAS 7 și IFRS 7); *Reforma fiscală internațională — Normele model din Pilonul doi* (amendamente la IAS 12); *Lipsa caracterului convertibil* (amendamente la IAS 21); și *Amendamente la Clasificarea și Evaluarea Instrumentelor Financiare* (amendamente la IFRS 9 și IFRS 7). Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **IFRS 14 Conturi de amânare reglementate** (emis la 30 ianuarie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la data de 1 ianuarie 2016 sau ulterior acestei date).

IFRS 14 permite entităților care adoptă pentru prima dată IFRS să continue să recunoască sumele legate de reglementarea tarifelor în conformitate cu cerințele GAAP anterioare, în momentul adoptării Standardelor de Contabilitate IFRS. Totuși, pentru a spori comparabilitatea cu entitățile care aplică deja Standardele de Contabilitate IFRS și care nu recunosc astfel de sume, standardul impune ca efectul reglementării tarifelor să fie prezentat separat de alte elemente. O entitate care prezintă deja situații financiare în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS nu este eligibilă pentru aplicarea acestui standard. Acest standard va intra în vigoare la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB. Conducerea este în curs de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **Vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv (joint venture) – Amendamente la IFRS 10 și IAS 28** (emise la 11 septembrie 2014 și în vigoare pentru perioadele anuale care încep la o dată care urmează să fie stabilită de către IASB).

Aceste amendamente vizează o neconcordanță între cerințele IFRS 10 și cele din IAS 28 în ceea ce privește vânzarea sau aportul de active între un investitor și entitatea sa asociată sau un parteneriat în nume colectiv. Principala consecință a amendamentelor este faptul că un câștig sau o pierdere integrală este recunoscută atunci când o tranzacție implică o afacere. Un câștig sau o pierdere parțială este recunoscută atunci când o tranzacție implică active care nu constituie o afacere, chiar dacă aceste active sunt deținute de o filială. În anul 2015, IASB a decis să amâne pe termen nedeterminat data intrării în vigoare a acestor amendamente. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

- **Contracte care fac referire la energia electrică dependentă de natură – Amendamente la IFRS 9 și IFRS 7** (emise la 18 decembrie 2024 și în vigoare de la 1 ianuarie 2026).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

IASB a emis amendamente pentru a ajuta companiile să raporteze mai bine efectele financiare ale contractelor de energie electrică dependentă de natură, care sunt adesea structurate ca acorduri de achiziție de energie (PPA). Cerințele contabile actuale pot să nu surprindă în mod adecvat modul în care aceste contracte afectează performanța unei companii. Pentru a permite companiilor să reflecte mai bine aceste contracte în situațiile financiare, IASB a adus amendamente specifice la IFRS 9 *Instrumente financiare* și IFRS 7 *Instrumente financiare: Prezentarea informațiilor*. Amendamentele includ: (a) clarificarea aplicării cerințelor privind „utilizarea proprie” (own-use); (b) relaxarea anumitor cerințe de contabilitate de acoperire (hedge accounting) dacă aceste contracte sunt utilizate ca instrumente de acoperire; și (c) adăugarea de noi cerințe de prezentare a informațiilor pentru a permite investitorilor să înțeleagă efectul acestor contracte asupra performanței financiare și a fluxurilor de trezorerie. Conducerea este în proces de evaluare a impactului aplicării acestor amendamente la nivelul Grupului.

e) Transformări în monedă străină

Situațiile financiare consolidate ale Grupului sunt prezentate în dolari americani (**USD**), care reprezintă, de asemenea, moneda funcțională a societății-mamă. Fiecare entitate din cadrul Grupului își stabilește moneda funcțională pe baza monedei mediului economic principal în care își desfășoară activitatea, în conformitate cu **IAS 21 „Efectele variațiilor cursurilor de schimb valutar”**. Pentru fiecare entitate, elementele incluse în situațiile financiare consolidate sunt evaluate utilizând respectiva monedă funcțională.

Determinarea monedei funcționale pentru entitățile Grupului necesită raționament profesional din partea conducerii și este detaliată în Nota 2(f) — *Raționamente, estimări și ipoteze contabile semnificative*.

S-a stabilit că moneda funcțională a entităților Grupului este USD, pe baza analizei mediului economic principal în care acestea își desfășoară activitatea.

Tranzacțiile exprimate în monedă străină sunt înregistrate inițial la cursul monedei funcționale valabil la data tranzacției.

Fiecare entitate din cadrul Grupului își convertește tranzacțiile și soldurile în valuta străină în moneda sa funcțională, aplicând la valoarea în valută cursul de schimb dintre moneda funcțională și moneda străină la data tranzacției. Diferențele de curs valutar apărute la decontarea activelor și datoriilor monetare sau la raportarea acestora la cursuri diferite de cele la care au fost înregistrate inițial în cursul perioadei sau raportate în situațiile financiare anterioare, sunt recunoscute în contul de profit și pierdere în perioada în care apar.

Active și datorii monetare

Numerarul și echivalentele de numerar, creanțele, datoriile și împrumuturile pe termen scurt și lung au fost transformate în USD la cursul de schimb de la sfârșitul anului. Pierderea sau câștigul rezultat din transformarea acestor creanțe și datorii este înregistrat în contul de profit și pierdere.

Active și datorii nemonetare

Activele și datoriile nemonetare sunt transformate, plecând de la costul lor istoric sau valoarea lor reevaluată, prin aplicarea cursului de schimb USD / RON din data achiziției, reevaluării sau aportului lor în situația poziției financiare.

Contul de profit și pierdere consolidat

Elementele contului de profit și pierdere consolidat au fost transformate folosind cursul de schimb USD / RON din luna în care elementele au fost înregistrate inițial în contul de profit și pierdere consolidat.

Câștigul și / sau pierderea din diferențe de schimb valutar aferente reevaluării elementelor care nu sunt denominate în USD sunt reflectate în contul de profit și pierdere consolidat al anului.

Alte aspecte

Transpunerea în RON în scopuri informative

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Sumele în RON pentru 2025 și 2024 sunt prezentate numai în scop informativ și sunt translate în înmulțind sumele în USD cu cursul de închidere publicat de Banca Națională a României de 4,3417 RON pentru 1 USD, valabil la 31 decembrie 2025. Translatarea se efectuează pentru toate situațiile primare utilizând cursul de schimb de închidere.

f) Raționamente profesionale semnificative, estimări și ipoteze

Întocmirea situațiilor financiare consolidate ale Grupului presupune ca managementul să facă raționamente profesionale, estimări și ipoteze, care influențează valorile raportate ale veniturilor și cheltuielilor, ale activelor și datoriilor, și prezentarea datoriilor contingente la data raportării. Estimările și ipotezele asociate acestora se bazează pe experiența anterioară și pe alți factori considerați a fi relevanți. Cu toate acestea, incertitudinile privind aceste previziuni și estimări ar putea avea ca rezultat ajustarea valorii contabile a activelor și datoriilor în perioadele viitoare.

Estimările și ipotezele care stau la baza judecăților contabile sunt revizuite constant. Modificările estimărilor contabile sunt recunoscute în perioada în care este revizuită estimarea dacă revizuirea afectează acea perioada sau în perioada revizuirii și în perioadele următoare dacă revizuirea afectează atât perioada curentă cât și perioadele viitoare.

Aspectele prezentate mai jos sunt considerate a fi cele mai importante în înțelegerea raționamentelor profesionale care influențează întocmirea acestor situații financiare precum și incertitudinile care ar putea influența rezultatul operațiunilor, poziția financiară și fluxurile de trezorerie.

Principalele ipoteze privind viitorul și alte surse de estimare a incertitudinilor la data de raportare, care pot conduce la ajustări materiale asupra activelor și datoriilor în următorul exercițiu financiar, sunt descrise mai jos. Grupul a bazat ipotezele și estimările făcute pe parametri disponibili la momentul pregătirii situațiilor financiare consolidate. Totuși, circumstanțele existente și ipotezele despre dezvoltările viitoare se pot modifica ca urmare a schimbărilor din piață sau circumstanțelor care apar și sunt dincolo de controlul Grupului. Astfel de modificări sunt reflectate în ipoteze atunci când apar.

- **Determinarea monedei funcționale**

Determinarea monedei funcționale a fiecărei entități din cadrul Grupului necesită raționament profesional din partea conducerii în evaluarea mediului economic principal în care operează fiecare entitate, în conformitate cu IAS 21. Politica contabilă privind conversia monedei străine este prezentată în Nota 2e.

Conducerea a evaluat moneda funcțională a societății-mamă și a principalelor entități operaționale ale Grupului pe baza unor indicatori precum moneda care influențează prețurile de vânzare, costurile de operare, activitățile de finanțare și capitalul de lucru.

O parte semnificativă a veniturilor este legată de prețurile cotate la nivel internațional pentru produsele petroliere, care sunt exprimate în USD. Deși o parte din vânzările interne este facturată în lei românești (RON), mecanismul de stabilire a prețurilor la bază se fundamentează pe indici de referință internaționali exprimați în USD, prețurile în moneda locală fiind derivate utilizând cursul de schimb de la data facturării.

În plus, achizițiile principale de materii prime ale Grupului, în special țițeiul și alte materii prime provenite de pe piețele internaționale, sunt evaluate și decontate în USD și reprezintă cea mai semnificativă componentă a structurii costurilor principalelor entități operaționale ale Grupului.

Conducerea a luat în considerare, de asemenea, moneda în care sunt exprimate activitățile de finanțare și în care este generat capitalul de lucru.

Pe baza evaluării acestor indicatori, conducerea a concluzionat că dolarul american (USD) reprezintă cel mai fidel efectele economice ale tranzacțiilor și condițiilor subiacente în care operează societatea-mamă și principalele entități operaționale ale Grupului - inclusiv Rompetrol Rafinare S.A. și Rompetrol Downstream S.R.L.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Pentru alte entități ale Grupului ale căror activități sunt strâns integrate cu cele ale principalelor societăți operaționale ale Grupului, conducerea a concluzionat, de asemenea, că USD reprezintă moneda funcțională. Aceste entități operează în principal în sprijinul activităților de rafinare și distribuție ale Grupului, iar operațiunile lor sunt dependente din punct de vedere economic de activitățile societății-mamă.

Prin urmare, situațiile financiare consolidate sunt prezentate în USD.

- Prezentarea accizelor

Grupul este supus accizelor pentru anumite produse petroliere, în conformitate cu legislația fiscală aplicabilă. Accizele devin exigibile în momentul eliberării pentru consum a produselor accizabile, fapt care survine atunci când produsele părăsesc regimul de antrepozit fiscal.

Accizele sunt determinate pe baza cantității fizice de produse eliberate pentru consum și a ratelor statutare aplicabile stabilite prin lege, și nu depind de prețul de vânzare al produselor.

În evaluarea prezentării contabile adecvate, conducerea a analizat dacă accizele reprezintă sume colectate în numele autorităților guvernamentale sau o obligație fiscală a entității. Deși Grupul, în calitate de antrepozitar autorizat, este responsabil pentru calcularea, declararea și plata accizelor care devin exigibile la momentul eliberării pentru consum, conducerea a concluzionat că substanța economică a accizelor este aceea de sume colectate în numele autorităților guvernamentale, mai degrabă decât o obligație fiscală a Grupului legată de propriile sale operațiuni.

Această concluzie reflectă următoarele considerente:

- Accizele sunt suportate de consumatorul final – Acciza este, în ultimă instanță, o taxă pe consum. Grupul nu suportă sarcina economică a taxei; dimpotrivă, aceasta este inclusă în prețul facturat clienților și este transferată integral consumatorului final.
- Grupul acționează ca un agent intermediar de colectare – Rolul Grupului este de a colecta acciza de la clienți ca parte a prețului de vânzare și de a vira sumele corespunzătoare către Stat. Grupul nu reține niciun beneficiu economic din acciza colectată și nu are putere de decizie asupra cotei sau aplicabilității taxei.
- Taxa nu depinde de deciziile de preț ale Grupului – Cotele accizelor sunt stabilite prin lege și sunt determinate prin raportare la cantități fizice, nu prin politica comercială de prețuri a Grupului. Grupul nu are capacitatea de a influența valoarea accizei de plată, fapt ce susține suplimentar punctul de vedere conform căruia acesta acționează în calitate de agent.

În consecință, Grupul a concluzionat că accizele reprezintă sume colectate în numele Statului și nu constituie venituri ale Grupului. Prin urmare, veniturile sunt prezentate net de accize în contul de profit sau pierdere consolidat

- Reevaluarea imobilizărilor corporale

Grupul contabilizează imobilizările corporale la valoarea justă, reflectând modificările din această reevaluare în situațiile financiare întocmite pentru anul respectiv. Valoarea justă este determinată pe baza reevaluărilor efectuate de obicei de profesioniști calificați în evaluare, membri ai unor organisme profesionale recunoscute la nivel național și internațional în domeniul expertizei în evaluare. Reevaluările sunt, de regulă, efectuate la fiecare trei ani și implică determinarea costului net de înlocuire, ajustat cu rezultatele unui test de depreciere economică pentru activele reevaluate, care este corelat cu testul de depreciere realizat la nivelul unităților generatoare de numerar cărora le sunt alocate respectivele active. Cea mai recentă evaluare a valorii juste pentru imobilizările corporale s-a făcut la data de 31 decembrie 2023 de către un specialist independent.

În fiecare an, conducerea colaborează cu evaluatori externi independenți pentru a determina dacă valorile contabile diferă semnificativ de valorile lor juste, prin calcularea valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar. Ca parte a procesului de testare a deprecierei la sfârșitul anului, efectuat la 31 decembrie 2025, a fost efectuat un test de depreciere economică pentru imobilizările corporale reevaluate ale Grupului. Exercițiul de testare a deprecierei pentru cele trei unități generatoare de numerar (CGU) a indicat că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

urmă, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere. Valoarea recuperabilă (determinată ca valoarea justă minus costurile de vânzare) a fost considerată de către conducere ca un indicator substituit pentru reevaluare și ca bază pentru a concluziona că valorile contabile la 31 decembrie 2025 sunt, în mod semnificativ, în concordanță cu valorile juste. Un exercițiu de evaluare la valoarea justă va fi efectuat pentru data de 31 decembrie 2026.

În determinarea măsurătorii valorii juste, s-a luat în considerare impactul posibilelor aspecte legate de climă, inclusiv legislația, care ar putea afecta măsurarea valorii juste a activelor și datoriilor din situațiile financiare, având în vedere progresul strategiei de decarbonizare stabilit la nivelul Grupului KMGI.

Ipotezele cheie utilizate pentru determinarea valorii juste sunt prezentate în Nota 2 j), Nota 5 și Nota 6.

- Deprecierea fondului comercial

Grupul realizează anual testul de depreciere al fondului comercial la valoarea justă mai puțin costul vânzării care utilizează modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar pentru Unitatea Generatoare de Numerar căreia i-a fost alocat fondul comercial. Fluxurile de numerar rezultă din bugetul aferent următorilor 5 ani și exclud fluxurile de trezorerie rezultate din restructurări viitoare la care Grupul încă nu s-a angajat.

Impactul decarbonizării este reflectat în testul de depreciere prin analiza sensibilității la nivelul scenariului cel mai pesimist (impact potențial mai mare datorat decarbonizării), în care se ia în considerare o creștere/scădere mai mare a principalilor factori care influențează valoarea justă minus costul cedării prin creșterea costului de capital și scăderea volumelor, a marjei de rafinare și a ratei de creștere în perpetuitate.

Valoarea recuperabilă este influențată semnificativ de rata de actualizare utilizată în modelul valorii actualizate a fluxurilor de numerar, precum și de intrările de numerar viitoare, de rata de creștere utilizată în scopuri de extrapolare și la fluxurile de numerar potențiale generate de noile taxe aplicabile începând cu anul 2023 (Nota 6).

- Deprecierea activelor nemonetare

Grupul face o evaluare la fiecare sfârșit de perioadă pentru a stabili dacă este un indiciu ca un activ să fie provizionat. Dacă există un astfel de indiciu sau când se impune testarea anuală pentru provizionarea unui activ, valorile contabile ramase ale principalelor imobilizări corporale, incluzând dreptul de utilizare a activelor, sunt testate pentru depreciere. Dacă se constată că activele sunt depreciate, valorile contabile ale acestora se ajustează până la nivelul valorii recuperabile, calculată ca maximum dintre valoarea justă minus costurile de vânzare și valoarea sa de utilizare, determinată ca fiind valoarea fluxurilor viitoare de trezorerie actualizate. Deprecierile, mai puțin cele aferente fondului comercial, sunt reversate în cazul în care evenimentele sau circumstanțele care au determinat înregistrarea inițială a deprecierei s-au schimbat.

Grupul își bazează calculul deprecierei pe bugetele și previziunile detaliate, care sunt pregătite separat pentru fiecare dintre unitățile generatoare de numerar ale grupului. Bugetele și previziunile utilizate pentru calcularea deprecierei acoperă în general perioada de cinci ani. De asemenea, bugetele și previziunile se bazează pe estimări de gestionare ale prețurilor viitoare ale mărfurilor, cererii și ofertei pieței și marjelor de produs.

Evaluările deprecierei necesită utilizarea unor estimări și ipoteze precum prețurile petrolului pe termen lung (luând în considerare prețurile curente și istorice, tendințele prețurilor și factorii asociați), ratele de actualizare, costurile de exploatare și cheltuielile de capital viitoare. Aceste estimări și ipoteze sunt supuse riscului și incertitudinii. Prin urmare, există posibilitatea ca modificările circumstanțelor să aibă impact asupra acestor proiecții, care ar putea avea un impact asupra valorii recuperabile a unităților generatoare de numerar.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Este posibil ca tranziția energetică să afecteze cererea viitoare pentru anumite produse rafinate, prețurile petrolului și nivelul marjelor, ceea ce poate afecta valoarea recuperabilă a imobilizărilor și echipamentelor.

Grupul monitorizează în mod constant cele mai recente reglementări în legătură cu problemele legate de climă, precum și evoluțiile din sector în ceea ce privește tranziția energetică. Estimările contabile semnificative făcute de conducere încorporează efectele viitoare ale propriilor decizii strategice și angajamentele Grupului privind respectarea portofoliului său de obiective de tranziție energetică, impactul pe termen mediu și lung al aspectelor legate de clima și tranziția energetică către surse de energie cu emisii reduse de carbon. Grupul va ajusta ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costul cedării pentru a considera sensibilitatea la modificările ipotezelor.

Ipotezele cheie folosite pentru determinarea valorii recuperabile pentru fiecare unitatea generatoare de numerar, inclusiv analiza de sensibilitate, sunt prezentate și explicate în Nota 6.

- Provizion pentru obligațiile de mediu

Grupul este implicat în activități de rafinare și petrochimie, vânzări en-gros și retail, precum și alte servicii asimilate. Efectele negative asupra mediului cauzate de aceste activități obligă Grupul să suporte costuri de restaurare în vederea conformării cu prevederile relevante în vigoare și în vederea stingerii obligațiilor legale sau implicite. Grupul efectuează analize și estimări împreună cu consultanți tehnici și juridici pentru a determina probabilitatea, exigibilitatea și cuantumul ieșirilor probabile de numerar aferente acestor obligații. Costurile estimate de restaurare, pentru care este probabil să existe ieșiri de numerar, sunt recunoscute ca provizion în situațiile financiare ale Grupului. Când valoarea finală a acestor obligații diferă de provizioanele recunoscute, diferența este înregistrată în contul de profit și pierdere al Grupului.

Schimbările climatice și tranziția energetică pot genera costuri suplimentare de mediu pentru activele industriei de petrol și gaze, crescând astfel valoarea actuală a provizioanelor de mediu asociate, totuși, având în vedere procesul în curs de analiză a impactului potențial al schimbărilor climatice, conducerea nu se așteaptă ca nicio schimbare rezonabilă în intervalul de timp preconizat să aibă un efect material asupra provizioanelor de mediu.

Principalele asumări folosite pentru calculul obligațiilor de mediu sunt următoarele: cronologia estimată pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare legate de batalele Vega, tarifele utilizate pentru calcul provizionului ținând cont de informațiile recente de pe piață pentru toate componentele serviciilor ce urmează a fi efectuate, cantitățile de sol contaminat ce urmează a fi tratate, luând în considerare că volumele după aplicarea tratamentelor pot diferi de cantitățile menționate în permisul de mediu valabil, și rata de actualizare.

Detalii suplimentare privind provizioanele aferente obligațiilor de mediu sunt prezentate în Nota 20.

- Creanțele cu impozitul pe profit amânat

Creanțele cu impozitul pe profit amânat, ce rezultă din pierderile fiscale neutilizate, sunt recunoscute numai în măsură în care este probabil să existe profituri impozabile pentru care să poată fi utilizate pierderile precum și pentru provizionul de mediu. Stabilirea valorii creanțelor privind impozitul pe profit este influențată de judecăți de valoare ale managementului cu privire la momentul realizării de profituri impozabile în viitor, precum și de nivelul acestora, considerând totodată strategiile viitoare de planificare fiscală.

Valoarea contabilă a activelor privind impozitul amânat este revizuită la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și redusă în măsură în care nu mai este probabil să existe un profit impozabil suficient pentru a permite utilizarea totală sau parțială a impozitului amânat. Activele privind impozitul amânat nerecunoscut sunt reevaluate la sfârșitul fiecărei perioade de raportare și sunt recunoscute în măsură în care a devenit probabil ca profitul impozabil viitor să fie disponibil pentru a permite recuperarea creanței privind impozitul amânat.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Pentru a evalua recuperabilitatea creanțelor privind impozitul amânat, Grupul se bazează pe aceleași ipoteze de previziune utilizate în altă parte în situațiile financiare și în alte rapoarte ale managementului, care, printre altele, reflectă impactul potențial al dezvoltării climatice asupra afacerii.

Detalii suplimentare privind impozitul amânat și pentru acele pierderi reportate pentru care nu a fost recunoscută o creanță privind impozitul amânat sunt prezentate în Notele 16 și 27.

- Valoarea contabilă a creanțelor și a altor creanțe comerciale

Grupul a determinat o matrice de depreciere bazată pe datele istorice privind creanțele neîncasate, ajustată cu factori specifici aferenți debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMGI. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri ale condițiilor de creditare deținute de Grup. Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

- Provizioane pentru litigii

Grupul analizează în mod regulat expunerea sa juridică pentru a stabili necesitatea înregistrării de provizioane. La determinarea valorii provizionului, ipotezele și estimările sunt efectuate în legătură cu probabilitatea de a pierde dosarul, considerând de asemenea opinia avocaților externi, despăgubirea ce trebuie plătită și perioada de timp estimată până la efectuarea plății. Modificările în aceste asumări pot avea un impact semnificativ în valoarea provizionată.

Detalii suplimentare privind provizioanele pentru litigii sunt prezentate în Notele 20, 25, 32.

g) Bazele consolidării

Situațiile financiare consolidate cuprind situațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale la 31 decembrie 2025.

Controlul este obținut când Grupul este expus, sau are drepturi, la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit și are capacitatea să afecteze aceste randamente prin puterea sa în entitatea în care a investit. Grupul controlează o entitate în care a investit dacă, și numai dacă, grupul are:

- Putere asupra entității în care a investit (i.e., drepturile existente care îi conferă posibilitatea curentă de a direcționa activitățile relevante ale entității);
- Expunere sau drepturi la randamentele variabile prin implicarea sa în entitatea în care a investit;
- Capacitatea de a utiliza puterea sa asupra entității în care a investit pentru a afecta valoarea acestor randamente.

În general, există prezumția că o majoritate a drepturilor de vot determină controlul. Pentru a sprijini această prezumție și atunci când Grupul are mai puțin de majoritatea drepturilor de vot sau drepturi similare, Grupul consideră toate faptele și circumstanțele relevante în a evalua dacă acesta are putere asupra entității în care a investit, inclusiv:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- Angajamentul contractual cu alți deținători de voturi în entitate;
- Drepturile care decurg din alte acorduri contractuale;
- Drepturile de vot ale Grupului și drepturi de vot potențiale.

Grupul reevaluează dacă deține controlul sau nu asupra entității în care a investit dacă faptele și circumstanțele indică faptul că există modificări asupra unuia sau mai multor elemente din cele trei elemente de control.

O filială este consolidată începând cu momentul în care Grupul obține control asupra filialei și încetează să fie consolidată când Grupul pierde controlul asupra filialei. Activele, datoriile, veniturile și cheltuielile unei filiale achiziționate sau eliminate în cursul anului sunt incluse în situațiile financiare consolidate de la data la care Grupul obține controlul până la data la care acest control încetează.

Profitul sau pierderea și fiecare element al rezultatului global sunt atribuite deținătorilor de capitaluri proprii ale societății mamă a Grupului și Intereselor care nu controlează, chiar dacă conduc la un sold negativ al Intereselor care nu controlează. Dacă este necesar, sunt făcute ajustări asupra situațiilor financiare ale filialelor pentru a aduce politicile contabile a acestora în conformitate cu politicile contabile ale Grupului.

Activele și datoriile intra-grup, capitalurile proprii, veniturile, cheltuielile, fluxurile de numerar aferente operațiunilor efectuate între membrii Grupului sunt eliminate integral la consolidare.

O modificare a dreptului de proprietate asupra unei filiale, fără o pierdere a controlului, se contabilizează ca o tranzacție de capitaluri proprii.

În cazul în care Grupul pierde controlul asupra unei filiale, derecunoaște activele aferente (inclusiv fondul comercial), datoriile, interesele care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii în timp ce orice câștig sau pierdere rezultată este recunoscută în profit sau pierdere. Orice investiție păstrată este recunoscută la valoarea justă.

h) Combinări de întreprinderi și fond comercial

Combinările de întreprinderi sunt înregistrare folosind metoda achiziției. Costul unei achiziții este măsurat ca fiind totalul contraprestației transferate, măsurată la valoarea justă la data achiziției și suma aferentă oricărui interes care nu controlează în societatea achiziționată. Pentru fiecare combinație de întreprinderi, cumpărătorul măsoară interesele care nu controlează în societatea achiziționată fie la valoarea justă fie la partea proporțională în activele nete identificabile ale societății achiziționate. Costurile de achiziție suportate sunt considerate cheltuieli și incluse în cheltuieli administrative.

În cazul în care Grupul a achiziționat o societate, acesta evaluează activele financiare și datoriile asumate pentru o clasificare corespunzătoare și o desemnare, în conformitate cu termenii contractuali, condițiile economice și condițiile pertinente la data achiziției.

În cazul în care o combinație de întreprinderi se realizează în etape, orice interes de capitaluri proprii deținut anterior este reevaluat la data de achiziție la valoare justă și orice câștig sau pierdere este recunoscut în profit sau pierdere.

Fondul comercial este evaluat inițial la cost, reprezentând surplusul dintre costul aferent combinării de întreprinderi și cota parte a Grupului din valoarea justă netă a activelor, datoriilor și datoriilor contingente ale filialei achiziționate. Dacă costul de achiziție este mai mic decât valoarea justă a activelor nete ale societății achiziționate, Grupul analizează dacă au fost identificate corect toate activele achiziționate și toate datoriile asumate și sunt revizuite procedurile folosite pentru a determina sumele care să fie recunoscute la data achiziției. Dacă după reevaluare, valoarea justă a activelor nete este în continuare mai mare decât costul de achiziție, diferența este recunoscută în contul de profit și pierdere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

După recunoașterea inițială, fondul comercial este evaluat la cost minus pierderile cumulate din depreciere. Cu scopul de testare a deprecierei, fondul comercial dobândit într-o combinație de întreprinderi este, de la data achiziției, alocat fiecărei Unități generatoare de numerar care se așteaptă să beneficieze de combinație, indiferent dacă alte active sau pasive ale societății achiziționate sunt atribuite acelor unități.

În cazul în care fondul comercial a fost alocat unei unități generatoare de numerar și o parte a operațiunii din respectiva unitate este eliminată, fondul comercial asociat cu operațiunea eliminată este inclus în valoarea contabilă a operațiunii atunci când se determină câștigul sau pierderea din cedare. Fondul comercial eliminat în aceste circumstanțe este măsurat pe baza valorilor relative a activității eliminate și a porțiunii din unitatea generatoare de numerar reținută.

i) Instrumente financiare

Un instrument financiar este orice contract care dă naștere unui activ financiar pentru o entitate și o datorie financiară sau instrument de capital pentru o altă entitate.

i. Active financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Activele financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca fiind evaluate ulterior la costul amortizat, valoarea justă prin rezultatul global, și valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Clasificarea activelor financiare la recunoașterea inițială depinde de caracteristicile fluxului de numerar contractual al activului financiar și de modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea acestora. Cu excepția creanțelor comerciale care nu conțin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, Grupul măsoară inițial un activ financiar la valoarea sa justă plus, în cazul unui activ financiar care nu este evaluat la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere, costuri de tranzacție. Creanțele comerciale care nu dețin o componentă semnificativă de finanțare sau pentru care Grupul a aplicat metoda avantajoasă pentru facilitarea aplicării, sunt evaluate la prețul tranzacției determinat în conformitate cu IFRS 15. A se vedea politicile contabile din secțiunea (r) Venituri din contracte cu clienții.

Pentru ca un activ financiar să fie clasificat și evaluat la cost amortizat sau la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global, acesta trebuie să genereze fluxuri de trezorerie care sunt „exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii” (SPPI – „solely payments of principal and interest”) din suma principalului restant. Această evaluare este denumită și testul SPPI și este efectuată la nivel de instrument. Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat, cu excepția instrumentelor financiare derivate pentru marja de rafinare și stocul tehnologic, care sunt evaluate la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere.

Modelul de afaceri al Grupului pentru gestionarea activelor financiare se referă la modul în care Grupul își administrează activele financiare pentru a genera fluxuri de numerar. Modelul de afaceri determină dacă fluxurile de trezorerie vor rezulta din colectarea fluxurilor de trezorerie contractuale, vânzarea activelor financiare sau ambele.

Achizițiile sau vânzările de active financiare, care necesită livrarea de active într-un interval de timp stabilit prin regulament sau convenție de piață, sunt recunoscute la data tranzacției, adică data la care Grupul se angajează să cumpere sau să vândă activul.

Evaluare ulterioară

Pentru scopul evaluării ulterioare, activele financiare sunt clasificate în următoarele categorii:

- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global cu reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate (instrumente de datorie);
- active financiare la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global fără reciclarea câștigurilor și pierderilor cumulate la derecunoaștere (instrumente de capitaluri proprii);
- active financiare la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere;

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

- active financiare la cost amortizat.

Active financiare la valoarea justă în contul de profit sau pierdere

Activele financiare la valoare justă în contul de profit sau pierdere includ active financiare deținute pentru tranzacționare și active financiare desemnate la recunoașterea inițială la valoarea justă în contul de profit sau pierdere sau active financiare pentru care este obligatoriu să fie evaluate la valoarea justă. Activele financiare sunt clasificate ca fiind ținute pentru tranzacționare în scopul în care sunt achiziționate în scopul vânzării și răscumpărării pe termen scurt. Instrumentele financiare derivate, inclusiv instrumentele derivate încorporate separat, sunt de asemenea clasificate ca fiind deținute în vederea tranzacționării, cu excepția cazului în care sunt desemnate ca instrumente efective de acoperire. Activele financiare cu fluxuri de numerar care nu sunt exclusiv plăți ale principalului și ale dobânzii sunt clasificate și evaluate la valoarea justă în contul de profit sau pierdere, indiferent de modelul de afaceri.

Aceasta categorie include instrumente derivate pentru care Grupul nu aplică contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor. Dividendele din investițiile în acțiuni listate sunt, de asemenea, recunoscute ca alte venituri în situația profitului sau pierderii atunci când dreptul de plată a fost stabilit.

Active financiare la cost amortizat

Grupul măsoară activele financiare la cost amortizat dacă sunt îndeplinite ambele condiții:

- Activul financiar este deținut în cadrul unui model de afaceri cu obiectivul de a deține active financiare în vederea colectării fluxurilor de numerar contractuale; și
- Condițiile contractuale ale activului financiar dau naștere, la date specificate, la fluxuri de numerar care sunt doar plăți de principal și dobândă pentru suma principală restantă.

Activele financiare la cost amortizat sunt evaluate ulterior folosind metoda dobânzii efective și sunt supuse deprecierei. Câștigurile și pierderile sunt recunoscute în profit sau pierdere atunci când activul este derecunoscut, modificat sau depreciat. Activele financiare ale Grupului sunt reprezentate de creanțe comerciale și alte creanțe și numerar și echivalente de numerar.

Derecunoaștere

Un activ financiar (sau, unde este cazul, o parte din activul financiar sau o parte a unui grup de active financiare similare) este derecunoscut (adică, eliminat din situația consolidată a poziției financiare) când:

- drepturile de a primi fluxuri de numerar din activ au expirat;

Sau

- Grupul a transferat dreptul de a primi fluxuri de numerar din activ sau a asumat obligația de a plăti numerarul primit în totalitate, fără întârzieri semnificative, către o terță parte în cadrul unui acord 'pass-through'; și fie (a) Grupul a transferat substanțial toate riscurile și beneficiile asociate activului, sau (b) Grupul nici nu a transferat nici nu a reținut toate riscurile și beneficiile asociate activului, dar a transferat controlul asupra activului.

Activul transferat și datoria asociată sunt evaluate pe baza care reflectă drepturile și obligațiile pe care Grupul le-a reținut.

Deprecierea activelor financiare

Grupul recunoaște un provizion pentru pierderile de credit așteptate (ECLs – expected credit losses) pentru toate instrumentele de datorie care nu sunt deținute la valoarea justă prin contul de profit sau pierdere. Pierderile de credit așteptate se bazează pe diferența dintre fluxurile de trezorerie contractuale datorate în conformitate cu contractul și toate fluxurile de trezorerie pe care Grupul se așteaptă să le primească, actualizate la o aproximare a ratei efective inițiale a dobânzii. Fluxurile de numerar preconizate vor include fluxurile de trezorerie provenite din vânzarea garanțiilor deținute sau alte îmbunătățiri de credit care fac parte integrantă din clauzele contractuale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Pierderile de credit așteptate sunt recunoscute în trei etape. Pentru expunerile de credit pentru care nu s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, pierderile de credit așteptate sunt furnizate pentru pierderile de credit care rezulta din evenimentele de neîndeplinire care sunt posibile în următoarele 12 luni (pierderi de credit așteptate pe 12 luni). Pentru acele expuneri de credit pentru care s-a înregistrat o creștere semnificativă a riscului de credit de la recunoașterea inițială, se impune o provizionare a pierderilor de credit așteptate pentru perioada de viață rămasă a expunerii, indiferent de momentul neîndeplinirii (o durată de viață pe termen lung).

Pentru creanțele comerciale și activele contractuale, Grupul aplică o abordare simplificată în calcularea indicatorului pierderi de credit așteptate. Prin urmare, Grupul nu urmărește modificările riscului de credit, ci recunoaște, în schimb, un provizion pe baza duratei de viață a pierderilor de credit așteptate, la fiecare data de raportare. Grupul a stabilit o matrice de provizioane pe baza experienței istorice în privința pierderilor de credite, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

Grupul a stabilit o matrice de provizioane care se bazează pe experiența sa istorică privind pierderile de credit, ajustată pentru factorii de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic. Grupul consideră că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când plățile contractuale sunt restante cu 90 de zile, cu toate acestea, pentru creanțe comerciale și alte creanțe de la părți afiliate, pierderea de credit așteptată este calculată luând în considerare probabilitatea de nerambursare a Grupului KMGI. În anumite cazuri, Grupul poate considera că un activ financiar este în stare de nerambursare atunci când informațiile interne sau externe indică faptul că este puțin probabil ca Grupul să primească integral sumele contractuale restante înainte de a lua în considerare orice îmbunătățiri de credit deținute de Grup.

Un activ financiar este anulat atunci când nu există o așteptare rezonabilă de recuperare a fluxurilor de numerar contractuale.

ii. Datorii financiare

Recunoaștere inițială și evaluare

Datoriile financiare sunt clasificate, la recunoașterea inițială, ca datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere, împrumuturi și credite, datorii comerciale și alte datorii, și instrumente financiare derivate.

Toate datoriile financiare sunt recunoscute inițial la valoarea justă și, în cazul împrumuturilor, creditelor și datoriilor, compensate cu costurile de tranzacționare atribuibile direct.

Datoriile financiare ale grupului cuprind datorii comerciale și alte datorii, împrumuturi bancare și linii de credit, contracte de garanție financiară și instrumente financiare derivate.

Evaluare ulterioară

Evaluarea datoriilor financiare depinde de clasificarea acestora, descrisă mai jos:

- datorii financiare la valoarea justă prin contul de profit și pierdere
- împrumuturi și credite la cost amortizat, utilizând metoda dobânzii efective

Derecunoaștere

O datorie financiară este derecunoscută atunci când obligația este descărcată sau anulată sau expiră. Atunci când o datorie financiară existentă se înlocuiește cu altă datorie către același creditor în condiții substanțial diferite, sau termenii actualei datorii sunt modificați în mod substanțial, un asemenea schimb sau modificare este tratat ca derecunoaștere a datoriei inițiale și recunoașterea unei noi datorii. Diferența în valorile contabile respective este recunoscută în contul de profit sau pierdere.

iii. Compensarea instrumentelor financiare

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Activele financiare și datoriile financiare sunt compensate iar suma netă este raportată în situația consolidată a poziției financiare în cazul în care există un drept legal executoriu pentru a compensa sumele recunoscute și există intenția de a deconta pe bază netă, de a realiza activele și a deconta datoriile simultan.

j) Imobilizări corporale

După recunoașterea inițială, imobilizările corporale, mai puțin imobilizările corporale în curs, sunt evaluate la valoarea justă la data reevaluării minus orice amortizare acumulată ulterioară și pierderile din depreciere cumulate ulterioare. Evaluările sunt efectuate cu o frecvență suficientă pentru a se asigura că valoarea contabilă a unui activ reevaluat nu diferă semnificativ de valoarea sa justă.

Surplusul din reevaluare al imobilizărilor corporale pentru diferența dintre amortizarea bazată pe valoarea contabilă reevaluată a activului și amortizarea bazată pe costul inițial al activului va fi transferat în rezultatul reportat în timp ce activele sunt utilizate de către Grup.

După derecunoașterea imobilizărilor corporale, orice surplus din reevaluare aferent activului respectiv este transferat în rezultatul reportat, în măsura în care un astfel de transfer nu a fost deja efectuat pe măsură ce activul reevaluat a fost utilizat.

Costul inițial al imobilizărilor corporale este format din prețul său de cumpărare, inclusiv taxele vamale și taxele de cumpărare nerambursabile și orice costuri care se pot atribui direct aducerii activului la locația și starea necesară pentru ca acesta să poată funcționa. Cheltuielile ocazionate după punerea în funcțiune a activului, cum ar fi cheltuielile cu reparațiile și întreținerea, sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în perioada în care costurile au avut loc. În situațiile în care se poate demonstra că cheltuielile ocazionate au dus la creșterea beneficiilor economice viitoare obținute din utilizarea unei element din imobilizări corporale în afară de evaluarea standard a performanței acesteia, cheltuielile sunt capitalizate ca și costuri suplimentare ale imobilizării corporale.

Excedentul de reevaluare este înregistrat în Alte elemente ale rezultatului global și este creditat la excedentul din reevaluarea activului în capitalurile proprii. În orice caz, în măsura în care reversează un deficit de reevaluare al aceluiași activ recunoscut anterior în profit sau pierdere, majorarea este recunoscută în profit și pierdere. Un deficit de reevaluare este recunoscut în situația profitului sau a pierderii, cu excepția cazului în care compensează un excedent existent al aceluiași activ recunoscut în surplusul de reevaluare al activului. Nu poate fi constituită o rezervă din reevaluare negativă.

Amortizarea acumulată la data reevaluării este eliminată în raport cu valoarea contabilă brută a activului, iar suma netă este retrată la valoarea reevaluată a activului.

Imobilizările în curs reprezintă instalații și clădiri în faza de construcție și sunt prezentate la cost, mai puțin orice pierdere din depreciere. Acesta include costul construcției și alte costuri directe. Amortizarea acestor active, ca și a celorlalte, se înregistrează începând cu data când ele sunt gata de a fi utilizate pentru activitatea pentru care sunt destinate.

Amortizarea imobilizărilor corporale mai puțin terenurile și imobilizările în curs este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată:

	<u>Ani</u>
Clădiri și alte construcții (inclusiv stațiile de alimentare cu carburant și rezervoarele cu o durată de viață maximă de 50 de ani)	5 - 50
Rezervoare	5 - 40
Cisterne auto	5 - 30
Utilaje și alte echipamente	1 - 30
Pompe de gaz	5 - 20
Autovehicule	1 - 5
Mobilier și echipamente de birou	1 - 20
Calculatoare	1 - 10

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Grupul revizuieste cu o anumită regularitate valorile reziduale estimate și durata de viață utilă estimată a activelor. În special, Grupul ia în considerare impactul legislației în materie de sănătate, siguranță și mediu în evaluarea duratelor de viață utilă și a valorilor reziduale estimate.

k) Imobilizări necorporale

Activele necorporale sunt reflectate inițial la cost. Imobilizările necorporale sunt recunoscute dacă este probabil ca beneficiile economice viitoare atribuibile imobilizării să revină entității și dacă costul imobilizării poate fi evaluat în mod fiabil. După recunoașterea inițială, imobilizările necorporale sunt prezentate la cost mai puțin amortizarea cumulată și orice pierderi din depreciere cumulate. Amortizarea imobilizărilor necorporale este calculată folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată.

Activele necorporale cuprind în principal software și licențe și sunt amortizate liniar, pe o perioada de 3 – 5 ani.

Licențe software sunt capitalizate și amortizate folosind metoda liniară pe toată durata lor de viață estimată, în general 3 ani. Valoarea contabilă a fiecărui activ necorporal este revizuită anual și supusă ajustărilor de depreciere dacă este necesar. Costurile externe și interne asociate specific cu întreținerea programelor software deja existente sunt înregistrate în momentul efectuării lor.

E emisiile de CO2 contabilizate ca active intangibile sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor depreciabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin cedarea drepturilor de soluționare a obligațiilor în cadrul schemei pentru emisiile efectuate sau prin vânzarea drepturilor către o altă parte. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există indicii de depreciere.

l) Deprecierea activelor nefinanciare

La fiecare dată de raportare anuală, Grupul analizează valorile contabile nete ale imobilizărilor corporale, imobilizărilor necorporale și drepturilor de utilizare a activelor, pentru a determina dacă există indicii că aceste active au suferit pierderi datorate deprecierei. Dacă există astfel de indicii, este estimată valoarea recuperabilă a activului respectiv, pentru a determina mărimea pierderii din depreciere (dacă există). În cazul în care nu este posibil să se determine valoarea recuperabilă a unui activ individual, Grupul estimează valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar de care aparține activul respectiv.

Valoarea recuperabilă este maximul dintre valoarea justă minus costurile de vânzare, și valoarea de utilizare. Pentru estimarea valorii de utilizare, sunt actualizate la valoarea prezentă fluxurile de trezorerie viitoare estimate, utilizând o rata de actualizare, care reflectă evaluările de piață curente ale valorii timp a banilor și riscurile specifice asociate activului pentru care estimările de fluxuri de numerar viitoare nu au fost deja ajustate.

Dacă valoarea recuperabilă a unui activ (sau a unității generatoare de numerar) este estimată ca fiind mai mică decât valoarea contabilă, valoarea contabilă a activului (sau a unității generatoare de numerar) este redusă la valoarea sa recuperabilă. Ajustările pentru depreciere sunt recunoscute ca și cheltuieli imediată, cu excepția cazului în care activul respectiv este prezentat la valoarea lui reevaluată, caz în care ajustarea prin depreciere este tratată ca o reducere de reevaluare.

Când o pierdere din depreciere este reversată, valoarea contabilă a activului (a unității generatoare de numerar) este mărită până la valoarea recuperabilă estimată revizuită, ținând cont totuși ca valoarea contabilă rămasă majorată să nu depășească valoarea rămasă care ar fi fost determinată dacă nu ar fi avut loc o ajustare de depreciere a activului (a unității generatoare de numerar) în anii anteriori. O reversare a ajustării de valoare prin depreciere este recunoscută ca un venit imediat, cu excepția cazului în care activul respectiv este evidențiat la valoarea reevaluată, caz în care anularea ajustării pentru depreciere este tratată ca o creștere a rezervei din reevaluare.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Fond comercial

Fondul comercial este testat pentru depreciere anual (la 31 decembrie) și când există indicii că valoarea sa ar putea fi depreciată.

Deprecierea fondului comercial este stabilită în baza valorii recuperabile a fiecărei unități generatoare de numerar (sau grup de unități generatoare de numerar) aferente fondului comercial. Dacă valoarea recuperabilă a unității generatoare de numerar este mai mică decât valoarea sa contabilă, se înregistrează o pierdere din depreciere. Pierderile din depreciere aferente fondului comercial nu pot fi reversate în perioadele viitoare.

m) Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci când Grupul are o obligație prezentă (legală sau implicită) ca urmare a unui eveniment trecut, este probabil ca o ieșire de resurse care să afecteze beneficiile economice să fie necesară pentru a onora obligația respectivă, și poate fi realizată o estimare credibilă a valorii obligației. În cazul în care Grupul așteaptă rambursarea parțială sau integrală a cheltuielilor aferente decontării unui provizion, suma rambursată va fi recunoscută ca un activ separat, dar numai când rambursarea este certă. Cheltuiala cu provizionul va fi prezentată în contul de profit și pierdere la valoarea netă, deducând orice rambursare. Dacă efectul valorii-timp a banilor este semnificativ, provizioanele sunt actualizate utilizând o rată de actualizare, înainte de impozitare, care să reflecte riscurile specifice obligației. În cazul în care se utilizează actualizarea, creșterea provizionului din cauza trecerii timpului este recunoscută ca o cheltuială cu dobânda.

Nu sunt recunoscute provizioane pentru pierderile operaționale viitoare.

Provizioanele sunt măsurate la valoarea prezentă a estimărilor managementului privind cheltuielile necesare stingerii obligației prezente la data raportării.

Comentarii suplimentare cu privire la următoarele obligații:

- *Provizioane de mediu*

Grupul are o politică de mediu în conformitate cu legislația existentă și cu orice obligații rezultând din autorizațiile de mediu sau de funcționare. Pentru a asigura conformitatea cu toate regulile și prevederile, Grupul a pus bazele unui sistem de monitorizare în conformitate cu cerințele autorităților din domeniu. În plus, planurile de investiții sunt ajustate pentru a reflecta orice cerințe de mediu viitoare cunoscute.

Valoarea obligației de mediu este estimată pe baza studiilor relevante de mediu.

Datoriile cu privire la costurile de remediere a mediului sunt recunoscute atunci când există un eveniment petrecut, cum ar fi deteriorarea mediului, pentru care este probabilă o ieșire de resurse și se poate face o estimare. În general, exigibilitatea acestor provizioane coincide cu angajamentul asumat printr-un plan formal de acțiuni, sau, dacă are loc mai devreme, cu dezinvestirea sau închiderea locațiilor inactive.

n) Leasing

Grupul evaluează la data de începere a contractului dacă un contract este sau conține un leasing. Adică, în cazul în care contractul transmite dreptul de a controla utilizarea unui activ identificat pentru o perioadă de timp în schimbul unei contraprestații.

Grupul aplică o abordare unică de recunoaștere și evaluare pentru toate leasing-urile, cu excepția leasing-urilor pe termen scurt și a leasing-urilor de active cu valoare scăzută. Grupul recunoaște datoriile de leasing pentru efectuarea plăților de leasing și dreptul de utilizare a activelor care reprezintă dreptul de utilizare a activelor suport.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

i. Dreptul de utilizare a activelor

Grupul recunoaște dreptul de utilizare a activelor la data începerii contractului de leasing (adică la data la care activul este disponibil pentru utilizare). Dreptul de utilizare a activelor este măsurat la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și pierderi din deprecieri, și ajustat pentru orice remăsurare a datoriilor de leasing. Costul dreptului de utilizare a activelor include suma datoriei de leasing recunoscută, costurile inițiale directe, și plățile de leasing efectuate la sau înainte de data începerii, mai puțin stimulentele de leasing primite. Dreptul de utilizare a activelor este amortizat în linie dreaptă pe durata mai scurtă dintre termenul de închiriere și durata de viață utilă estimată a activelor. Cea mai semnificativă categorie din dreptul de utilizare a activelor se refera la clădirile și echipamentele benzinăriilor, terenuri (pe care se află benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie), pentru care perioada de depreciere este termenul contractului de leasing, de la 25 până la 30 de ani.

Dacă dreptul de proprietate asupra activului închiriat se transfera Grupului la sfârșitul termenului de închiriere sau costul reflectă exercitarea unei opțiuni de cumpărare, amortizarea este calculată folosind durata de viață estimată a activului.

Dreptul de utilizare a activului este, de asemenea, supus deprecierii. A se consulta politicile contabile secțiunea I) Deprecierea activelor nefinanciare.

ii. Datoria de leasing

La data începerii contractului de leasing, Grupul recunoaște datoria de leasing măsurată la valoarea actuală a plăților de leasing care trebuie efectuate pe durata contractului de leasing. Plățile de leasing includ plăți fixe (incluzând pe fond plăți fixe) mai puțin orice stimulente de leasing primite, plăți variabile care depind de un indice sau o rată, și sume preconizate a fi plătite drept garanții de valoare reziduală. Plățile de leasing includ, de asemenea, prețul de exercitare al unei opțiuni de cumpărare, în mod rezonabil sigur de a fi exercitat de Grup și plățile de penalități pentru încetarea contractului de leasing, dacă termenul de închiriere reflectă opțiunea de reziliere exercitată de Grup.

Plățile de leasing variabile care nu depind de un indice sau o rată sunt recunoscute drept cheltuieli în perioada în care are loc evenimentul sau condiția care declanșează plata.

La calcularea valorii actuale a plăților de leasing, Grupul își folosește rata de împrumut incrementală la data începerii contractului de leasing, deoarece rata dobânzii implicite în contractul de leasing nu este ușor de determinat. După data începerii, valoarea datoriei de leasing este crescută pentru a reflecta acumularea dobânzilor și redusă cu plățile de leasing efectuate. În plus, valoarea contabilă a datoriilor de leasing este remăsurată dacă există o modificare, o schimbare a termenului de închiriere (de exemplu, modificări la plățile viitoare rezultate dintr-o modificare a unui indice sau a unei rate utilizate pentru a determina astfel plățile de leasing) sau o modificare a evaluării unei opțiuni de cumpărare a activului de bază.

Locatarul va stabili termenul de leasing ca fiind perioada care nu poate fi anulată, precum și ambele:

- Perioadele acoperite de o opțiune de prelungire a contractului de închiriere în cazul în care locatarul este în mod rezonabil sigur să exercite acea opțiune; și
- Perioada acoperită de o opțiune de reziliere a contractului de închiriere dacă locatarul este sigur în mod rezonabil că nu va exercita acea opțiune.

Datoriile de leasing ale Grupului sunt incluse în nota de Leasing (a se vedea Nota 15).

iii. Leasing pe termen scurt și leasing cu active cu valoare scăzută

Grupul aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt (adică acele contracte care au termen de închiriere de 12 luni sau mai puțin de la data începerii contractului și nu au o opțiune de cumpărare). De asemenea, aplică scutirea în legătură cu recunoașterea contractelor de leasing pentru contractele de leasing de active cu valoare scăzută, pentru valori mai mici de 5.000 USD. Plățile de leasing pentru contractele de leasing pe termen scurt și pentru

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

contractele de leasing cu active cu valoare scăzută sunt recunoscute drept cheltuieli liniare pe durata contractului de leasing.

o) Stocuri

Stocurile de materii prime și produse petroliere, incluzând semifabricatele sunt evaluate la valoarea minimă dintre cost și valoarea realizabilă netă. Valoarea netă realizabilă este prețul de vânzare estimat a fi obținut, în mod obișnuit, minus costurile de finalizare, de comercializare și distribuție. Costul stocurilor cuprinde costul de achiziție și alte costuri generate pentru a aduce stocurile la locația și starea prezentă. Metoda de cost utilizată de Grup este CMP (cost mediu ponderat).

p) Creanțe

O creanță reprezintă dreptul Grupului la o sumă de contraprestație necondiționată (adică, este necesară doar trecerea timpului înainte ca plata contraprestației să devină scadentă). A se consulta politicile contabile ale activelor financiare în secțiunea i) Instrumente financiare – recunoaștere inițială și evaluare ulterioară (active financiare).

O analiză a deprecierii este efectuată la fiecare dată de raportare utilizând o matrice pentru a măsura pierderile de credit așteptate. Ratele de provizionare se bazează pe zilele ulterioare scadenței pentru grupările diferitelor segmente de clienți cu modele similare de pierderi (adică pe regiuni geografice, tip de produs, tip de client și rating, și acoperire prin acreditive sau alte forme de asigurare a creditelor). Calculul reflectă rezultatul ponderat cu probabilitate, valoarea în timp a banilor și informațiile rezonabile și suportabile disponibile la data raportării cu privire la evenimente trecute, condițiile actuale și previziunile privind condițiile economice viitoare.

q) Numerar și echivalente de numerar

Numerarul include disponibilitățile din casă, disponibilul din bănci și cecurile în curs de încasare. Echivalentele de numerar sunt reprezentate de plasamente pe termen scurt, investiții lichide cu grad ridicat de convertibilitate în sume cunoscute de numerar, având termen original scadent de trei luni sau mai puțin de la data achiziției, și care sunt supuse unui risc nesemnificativ de devalorizare.

r) Veniturile din contractele cu clienții

Veniturile din contractele cu clienții reprezintă veniturile generate din vânzarea de produse petroliere, produse petrochimice, mărfuri, utilități, servicii de transport și alte servicii prestate în cursul normal al activității Grupului.

Venitul este recunoscut atunci când controlul asupra bunurilor sau serviciilor promise este transferat clientului, la o valoare care reflectă contraprestația la care Grupul se așteaptă să aibă dreptul în schimbul acelor bunuri sau servicii. Controlul este transferat, în general, la un anumit moment în timp, atunci când bunurile sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale (Incoterms).

Principalele surse de venit ale Grupului și principiile de recunoaștere aferente sunt descrise mai jos.

Producția de produse petroliere

Veniturile din producția de produse petroliere reprezintă vânzările de produse petroliere rafinate rezultate din operațiunile de rafinare ale Grupului.

Venitul este recunoscut la un moment dat, atunci când controlul asupra produselor se transferă către client, fapt care survine, de regulă, la livrarea produselor pe baza condițiilor Incoterms contractuale aplicabile (de exemplu, FOB, CIF). În acel moment, clientul obține titlul legal, preia riscurile și beneficiile semnificative ale dreptului de proprietate, iar Grupul are un drept actual de a primi plata.

Veniturile sunt prezentate net de accize și alte taxe legate de vânzări colectate în numele autorităților fiscale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Comercializarea (Trading) de produse petroliere

Veniturile din comercializarea produselor petroliere provin în principal din vânzarea de carburanți prin operațiunile cu ridicata (wholesale) și cu amănuntul (retail) ale Grupului. Venitul este recunoscut la momentul în care clientul intră în posesia produselor, ceea ce are loc la livrarea produselor în tranzacțiile de tip wholesale sau în momentul în care combustibilul este livrat clientului final în stațiile de distribuție retail.

Reducerile comerciale acordate clienților sunt recunoscute ca o reducere a veniturilor.

Producția de produse petrochimice

Veniturile din produsele petrochimice sunt recunoscute atunci când produsele sunt livrate clientului în conformitate cu condițiile de livrare contractuale și controlul este transferat.

Vânzările de mărfuri

Vânzările de mărfuri se referă în principal la produsele non-fuel vândute în stațiile de distribuție (cum ar fi alimente, băuturi și alte bunuri de larg consum).

Venitul este recunoscut la momentul vânzării, când marfa este livrată clientului, iar plata este primită sau devine exigibilă.

Utilități vândute

Veniturile din utilități reprezintă vânzările de utilități generate în cadrul operațiunilor de rafinare (cum ar fi abur, electricitate sau alte utilități) către terți.

Venitul este recunoscut atunci când utilitățile sunt livrate și consumate de către client, ceea ce corespunde transferului de control.

Servicii de transport

Veniturile din serviciile de transport reprezintă tarifele percepute pentru transportul produselor petroliere prin conducte sau prin alte modalități de transport.

Venitul este recunoscut de-a lungul timpului, pe măsură ce serviciul de transport este prestat, deoarece clientul primește și consumă simultan beneficiile serviciului.

(i) Considerații variabile

În cazul în care contravaloarea unui contract include o sumă variabilă, Grupul estimează valoarea contraprestației la care va avea dreptul în schimbul transferului bunurilor către client. Considerația variabilă este estimată la începutul contractului și limitată până când este foarte probabil ca o reversare semnificativă a venitului în valoarea cumulată a venitului recunoscut să nu apară atunci când incertitudinea asociată cu considerația variabilă este rezolvată ulterior. Unele contracte pentru vânzarea de produse petroliere oferă clienților reduceri de volum. Reducerea bazată pe volum dă naștere la o considerație variabilă.

(ii) Rabaturi bazate pe volum

Grupul oferă reduceri de volum retrospectiv anumitor clienți, odată ce cantitatea de produse achiziționate, în timpul perioadei, depășește un prag specificat în contract. Reducerile sunt compensate cu sumele plătibile de către client. Pentru a estima considerația variabilă a rabaturilor viitoare preconizate, Grupul aplică metoda sumei celei mai probabile pentru contractele cu prag unic de volum și metoda valorii estimate pentru contractele cu mai mult de un prag de volum. Metoda selectată care prezice cel mai bine valoarea considerației variabile este determinată în primul rând de numărul pragurilor de volum din contract. Grupul aplică apoi cerințele privind restrângerea estimărilor de considerație variabilă și recunoaște o datorie de rambursare pentru rabaturile viitoare considerate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

(iii) Componenta de finanțare semnificativă

În general, Grupul primește avansuri pe termen scurt de la clienții săi. Folosind metoda excepției practice pentru facilitarea aplicării din IFRS 15, Grupul nu ajustează valoarea compensației promise pentru efectele unei componente semnificative de finanțare, dacă se așteaptă, la începutul contractului, ca perioada între transferul bunului sau serviciului promis către client și atunci când clientul plătește bunul sau serviciul respectiv, să fie mai mică de un an.

Balanțe contractuale

Activele contractuale

Un activ al contractului este dreptul la contraprestație în schimbul bunurilor sau serviciilor transferate clientului când acel drept este condiționat de altceva decât de trecerea timpului. În cazul în care Grupul efectuează transferul de bunuri sau servicii către un client înainte ca respectivul client să plătească o contraprestație sau înainte ca plata să ajungă la scadență, un activ contractual este recunoscut pentru contrapartida câștigată care este condiționată.

Datorii contractuale

O datorie contractuală este obligația de a transfera bunuri sau servicii către un client pentru care Grupul a primit contraprestație (sau o sumă datorată) de la client. În cazul în care un client plătește o contraprestație înainte ca Grupul să transfere bunuri sau servicii clientului, o datorie contractuală este recunoscută atunci când plata este făcută sau plata este scadentă (oricare dintre acestea este mai devreme). Datoriile contractuale sunt recunoscute ca venituri atunci când Grupul își desfășoară activitatea în baza contractului.

s) Costurile îndatorării

Costurile îndatorării atribuibile direct achiziției, construcției sau producției unui activ care necesită o perioadă semnificativă de pregătire pentru a fi pus în funcțiune sau vânzare sunt capitalizate ca parte componenta a costului activelor respective. Toate celelalte costuri sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în momentul realizării.

Costurile îndatorării cuprind dobânda și alte costuri pe care entitatea le suportă în legătură cu fondurile împrumutate.

t) Costuri privind beneficiile de pensionare

Plățile efectuate către planurile de pensii administrate de stat sunt considerate plăți către planuri de contribuții determinate în care Grupul plătește contribuții fixe către fondul gestionat de stat și nu are nici o obligație legală sau implicită de a plăti contribuții suplimentare dacă fondul nu deține suficiente active pentru a plăti toate beneficiile angajaților aferente serviciilor prestate de angajați în perioada curentă și trecută. Contribuțiile se înregistrează ca o cheltuială în aceeași perioadă în care serviciul prestat de angajat a fost efectuat.

În conformitate cu prevederile contractelor colective de muncă în anumite entități din Grup, angajații au dreptul la anumite beneficii la pensionare, plătibile în momentul pensionării, dacă sunt angajați în cadrul acestor entități la data pensionării. Aceste sume sunt estimate la data raportării pe baza următoarelor informații: beneficiilor aplicabile furnizate de contract, numărului de angajați în entitățile Grupului și estimărilor actuariale ale datoriilor viitoare. La data raportării aceste obligații privind beneficiul determinat cuprind valoarea justă a beneficiului determinat și costul serviciilor aferent înregistrat în contul de profit și pierdere. Toate câștigurile și pierderile actuariale sunt pe deplin recunoscute în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care acestea apar pentru toate planurile de beneficii determinate. Costul aferent serviciilor și dobânzii se înregistrează în perioadă în contul de profit și pierdere, în timp ce toate câștigurile și pierderile actuariale sunt recunoscute pe deplin în alte elemente ale rezultatului global în perioada în care au loc.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizare utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru subsidiarele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Grupul nu are alte obligații cu privire la pensii viitoare, planuri de sănătate sau alte costuri aferente angajaților săi.

u) Impozite și taxe

- Impozitul pe profit curent

Creanțele și datoriile privind impozitul curent pentru perioada curentă și pentru cele anterioare trebuie evaluate la valoarea care se așteaptă a fi recuperată sau plătită autorităților fiscale. Ratele de impozitare și legile fiscale utilizate în calculul valorilor sunt acelea care au fost adoptate până la finalul perioadei de raportare, în țările în care Grupul operează și generează venit impozabil.

Impozitul pe profit curent aferent elementelor recunoscute direct în capitaluri proprii este recunoscut în capitaluri proprii și nu în contul de profit și pierdere. Managementul evaluează periodic declarațiile de impunere în legătură cu situațiile când normele fiscale aplicabile sunt subiect pentru interpretări și stabilește provizioane când este necesar.

- Impozitul pe profitul amânat

Impozitul pe profitul amânat este măsurat folosind metoda datoriei bilanțiere cu privire la diferențele temporare dintre baza impozabilă a activelor și datoriilor din situațiile financiare și valoarea contabilă netă a acestora.

Datoriile cu impozitul pe profitul amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare cu următoarele excepții:

- Când datoria privind impozitul pe profit amânat rezultă din recunoașterea inițială a fondului comercial sau recunoașterea creanțelor sau a datoriilor, rezultând din tranzacții altele decât combinații de întreprinderi, iar, la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- Diferențele temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație când anularea diferențelor temporare poate fi controlată și este probabil ca diferențele temporare să nu fie reluate în viitorul previzibil.

Creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute pentru toate diferențele temporare, pentru reportarea pierderilor și a creditelor fiscale neutilizate în limita probabilității că va exista profit impozabil în viitor față de care pot fi utilizate pierderile și creditele fiscale neutilizate cu următoarele excepții:

- Când creanța privind impozitul pe profit amânat aferentă diferențelor temporare deductibile rezultă din recunoașterea inițială a creanțelor sau a datoriilor rezultând din tranzacții altele decât combinații de întreprinderi, iar la momentul tranzacției nu afectează nici profitul contabil nici profitul impozabil;
- În cazul diferențelor temporare rezultate din investițiile în filiale și părți afiliate și interese în asocierile în participație, creanțele privind impozitul pe profit amânat sunt recunoscute doar când exista posibilitatea ca diferențele temporare să fie reluate într-un viitor previzibil și să existe profit impozabil față de care pot fi utilizate diferențele temporare.

Valoarea contabilă a creanțelor privind impozitul pe profit amânat este revizuită la data fiecărui bilanț și diminuată corespunzător în cazul în care nu mai există posibilitatea ca să fie disponibile profituri impozabile care să permită utilizarea unei părți sau a întregii creanțe privind impozitul pe profit amânat. Creanțele privind impozitul pe profit amânat nerecunoscute sunt reanalizate la data fiecărui bilanț și sunt

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

recunoscute în măsura în care există posibilitatea unor profituri impozabile care să permită stingerea creanței privind impozitul pe profit amânat.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat sunt evaluate la ratele de impozitare preconizate a fi aplicabile pentru perioada în care activul este realizat sau datoria este decontată, pe baza ratelor de impozitare (și a legilor fiscale) care au fost adoptate sau în mare măsură adoptate până la finalul perioadei de raportare.

Impozitul pe profit amânat aferent elementelor recunoscute în afara contului de profit sau pierdere este recunoscut în afara contului de profit sau pierdere. Elementele de impozit pe profit amânat sunt recunoscute, în funcție de natura tranzacției ce stă la bază, în alte elemente ale rezultatului global sau direct în capitalurile proprii.

Creanțele și datoriile privind impozitul amânat sunt compensate dacă există un drept legal de a compensa creanțele privind impozitul curent cu datoriile privind impozitul curent și dacă impozitul este aferent aceleiași entități impozabile și este perceput de aceeași autoritate fiscală.

Datoriile privind impozitul amânat sunt recunoscute pentru diferențele temporare impozabile rezultate cu privire la investițiile în filiale, cu excepția cazului în care Grupul este în măsură să controleze reluarea diferenței temporare și este probabil ca diferența temporară să nu fie reluată în viitorul apropiat.

Grupul aplică excepția temporară obligatorie la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea regulilor modelului pilonului doi (nota 27 e)).

- Taxe aferente vânzării și achiziției

Veniturile, cheltuielile și activele sunt recunoscute la valoarea netă de taxe, cu excepția următoarelor:

- Atunci când o taxă ocazională de achiziția unor active sau servicii nu este recuperabilă de la autoritatea fiscală, caz în care taxa este recunoscută în costul de achiziție al activului sau ca parte a cheltuielii, după caz;
- Creanțele și datoriile care au taxele incluse în valoare.

Valoarea netă a taxei de recuperat sau de plătit către autoritatea fiscală este inclusă în valoarea creanțelor sau a datoriilor din situația poziției financiare.

v) Dividende

Dividendele sunt înregistrate în anul în care au fost aprobate de acționari.

w) Venituri din leasing operațional

În cazul în care Grupul are calitatea de locator într-un contract de leasing care nu transferă locatarului, în mod substanțial, toate riscurile și beneficiile aferente dreptului de proprietate (respectiv un leasing operațional), plățile de leasing aferente sunt recunoscute ca alte venituri, pe o bază liniară. Modificarea unui contract de leasing este contabilizată de către locator ca fiind un contract de leasing nou, începând cu data de intrare în vigoare a modificării, considerând orice plăți de leasing plătite în avans sau angajate, aferente contractului de leasing inițial, ca fiind parte a plăților de leasing pentru noul contract.

x) Instrumente Financiare Derivate

Grupul achiziționează prin contracte țiței și produse petroliere și le vinde la o dată de livrare ulterioară. Aceste contracte expun Grupul, în primul rând la riscul modificării valorii de piață a țițeiului și a produselor petroliere și volatilității preturilor pentru certificatele EUA. De asemenea Grupul utilizează instrumente financiare (în principal opțiuni, contracte swap și futures), pentru acoperirea împotriva riscurilor asociate modificărilor valorii juste legate de anumite angajamente ferme și tranzacții prognozate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Folosirea instrumentelor financiare derivate este reglementată de politicile Grupului aprobate de Consiliul de Administrație, care reglementează principiile folosirii instrumentelor financiare derivate.

Instrumentele financiare derivate sunt evaluate inițial la valoarea justă de la data contractului și sunt reevaluate la valoarea justă de la datele de raportare ulterioare.

Derivatele sunt înregistrate ca active financiare atunci când valoarea justă este pozitivă și ca datorii financiare când valoarea justă este negativă.

O relație de acoperire se califică pentru contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor dacă și numai dacă sunt îndeplinite toate condițiile următoare:

- relația de acoperire constă numai din instrumente de acoperire eligibile și elemente de acoperire eligibile;
- la începutul relației de acoperire, există o desemnare formală și o documentare a relației de acoperire, precum și obiectivul și strategia Grupului de management al riscului pentru realizarea acoperirii. Documentația trebuie să includă identificarea instrumentului de acoperire, a elementului acoperit, a naturii riscului acoperit și a modului în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire îndeplinește cerințele de eficacitate a acoperirii;
- relația de acoperire îndeplinește următoarele cerințe de eficacitate a acoperirii:
 - existența unei relații economice între elementul acoperit și instrumentul de acoperire;
 - efectul riscului de credit nu domină modificările de valoare care rezultă din acea relație economică;
 - rata de acoperire a relației de acoperire este aceeași cu cea care rezultă din cantitatea de element acoperit pe care Grupul îl acoperă efectiv și din cantitatea de instrument de acoperire pe care Grupul o folosește de fapt pentru a acoperi cantitatea de element acoperit.

În scopul contabilității de acoperire împotriva riscurilor, acoperirile sunt clasificate ca:

- Instrumente de acoperire a valorii juste pentru acoperirea expunerii la modificările valorii juste a unui activ sau pasiv recunoscut sau a unui angajament ferm nerecunoscut;
- Instrumente de acoperire a fluxurilor de trezorerie atunci când se acoperă expunerea la variabilitatea fluxurilor de trezorerie fie datorită unui risc particular asociat unui activ sau unei datorii recunoscute, fie unei tranzacții prognozate foarte probabile sau riscului valutar într-un angajament ferm nerecunoscut.

Documentația include identificarea instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, a elementului acoperit, tipul riscului acoperit și modul în care Grupul va evalua dacă relația de acoperire atinge cerințele privind eficiența hedging-ului (inclusiv analiza surselor de ineficiență a acoperirilor și modul de determinare a raportului de acoperire).

La începutul unei relații de acoperire împotriva riscurilor, Grupul desemnează și documentează în mod formal relația de acoperire pentru care dorește să aplice contabilitatea de acoperire împotriva riscurilor și obiectivul și strategia de gestionare a riscului pentru realizarea acoperirii.

Eficiența acoperirii este gradul în care modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale elementului acoperit, atribuibile riscului acoperit, sunt compensate de modificările valorii juste sau ale fluxurilor de numerar ale instrumentului de acoperire.

Eficiența ar trebui recunoscută în măsură valorii teoretice a instrumentului de acoperire împotriva riscurilor, după luarea în considerare a efectelor fiscale.

Eficiența acoperirii este evaluată pe baza:

- testării prospective efectuate în momentul în care tranzacțiile sunt executate, pe baza metodei derivatelor ipotetice;
- testării retroactive la data bilanțului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Elementele de acoperire împotriva riscurilor care îndeplinesc toate criteriile de eligibilitate pentru contabilitatea de acoperire a riscurilor sunt contabilizate, după cum este descris mai jos:

Instrumentul de acoperire a fluxului de numerar

O acoperire a fluxurilor de numerar este o acoperire a expunerii la variabilitatea fluxurilor de numerar care:

- este atribuită unui anumit risc asociat cu un activ sau cu o datorie recunoscută sau cu o tranzacție prognozată foarte probabilă;

și

- ar putea afecta profitul sau pierderea.

Grupul cumpără țiței de pe piață, îl rafinează și mai târziu vinde produsele finite (de exemplu: benzină, motorină, carburant, etc.). Pe parcursul unei perioade date, volatilitatea asociată cu piața petrolului, atât la materie primă cât și la produse finite, este transmisă marjei de rafinare a Grupului (diferența între prețul de achiziție al țițeiului și prețul de vânzare al produselor finite). Pentru a reduce aceste volatilități, Grupul acoperă marja de rafinare cu o tranzacție swap pe un coș de acoperire relevant pentru acea perioadă și se aplică instrumentul de acoperire a fluxului de numerar.

Acoperirea fluxurilor de numerar este contabilizată după cum urmează:

- porțiunea din câștigul sau pierderea din instrumentul de acoperire împotriva riscului care este determinată a fi o acoperire efectivă este recunoscută în capitalurile proprii;
- ca alte venituri globale;
- orice parte inefficientă este recunoscută imediat în contul de profit sau pierdere.

Sumele recunoscute ca alte elemente ale rezultatului global sunt transferate în contul de profit sau pierdere atunci când tranzacția acoperită afectează profitul sau pierderea (a se vedea Nota 34.5). Modificarea valorii juste a instrumentelor derivate, ce nu sunt utilizate în contabilitatea de acoperire, sunt recunoscute în contul de profit sau pierdere în perioada aferentă acestor tranzacții.

y) Drepturi de emisie

Operațiunilor de rafinare și petrochimie ale Grupului i-au fost alocate cote gratuite de emisii de CO₂ (alocări). Pentru perioada 2021 - 2025 cotele au fost validate de către Uniunea Europeană și sunt postate pe site-ul Ministerului Mediului din România. Grupul își contabilizează datoria aferentă acestor emisii folosind abordarea datoriei nete. Datoria este recunoscută numai în momentul în care emisiile actuale depășesc cota alocată pentru companiile respective și drepturile de cumpărare sunt, de asemenea, recunoscute inițial la cost.

Componenta de datorie este măsurată la valoarea la care entitatea se așteaptă să stingă obligația după ce a luat în considerare alocarea gratuită. Grupul măsoară datoria ca fiind costul așteptat al deficitului cotei de CO₂, adică cantitatea de emisii care depășește alocarea gratuită, la valoarea lor de piață la data raportării.

Venitul este recunoscut numai atunci când certificatele în exces sunt vândute pe piață, pe de altă parte, în cazul în care surplusul de certificate este păstrat pentru conformitatea operațiunilor din perioadele viitoare, drepturile de emisie dobândite în perioada de conformare a cotei sunt contabilizate ca imobilizări necorporale sau stocuri dacă surplusul este disponibil pentru vânzare, în timp ce drepturile de emisie reprezentând deficit sunt contabilizate ca pasive.

Drepturile de emisie clasificate ca imobilizări necorporale sunt puțin probabil să fie amortizate, deoarece valoarea lor amortizabilă este de obicei zero. Valoarea lor reziduală estimată la început va fi egală cu valoarea lor justă. Beneficiile economice sunt realizate prin renunțarea la drepturile de decontare a obligațiilor din schema de emisii realizate sau prin vânzarea drepturilor unei alte părți. Acestea sunt testate pentru depreciere conform IAS 36 ori de câte ori există un indiciu de depreciere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

z) Evaluarea valorii juste

Grupul măsoară instrumente financiare, cum ar fi instrumente financiare derivate la valoarea justă, la fiecare dată a bilanțului.

Valoarea justă este prețul care ar fi primit pentru a vinde un activ sau prețul plătit pentru a transfera un pasiv într-o tranzacție ordonată între participanții la piață la data evaluării. Măsurarea valorii juste se bazează pe prezumția că tranzacția de vânzare a activului sau de transfer al pasivului are loc fie:

- Pe piața principală a activului sau pasivului;

Sau

- În lipsa unei piețe principale, pe cea mai avantajoasă piață a activului sau pasivului.

Piața principală sau cea mai avantajoasă trebuie să fie accesibilă de către Grup.

Valoarea justă a unui activ sau a unei datorii este măsurată pe baza ipotezelor pe care participanții pe piață le-ar folosi la stabilirea prețului activului sau pasivului, presupunând că participanții pe piață acționează în interesul lor economic.

Evaluarea la valoarea justă a unui activ nefinanciar ține seama de capacitatea participantului de a genera beneficii economice prin utilizarea activului în cea mai mare și cea mai bună utilizare a acestuia sau prin vânzarea acestuia unui alt participant la piață care ar folosi activul în cea mai mare și cea mai bună utilizare.

Grupul utilizează tehnici de evaluare care sunt adecvate în circumstanțe și pentru care sunt disponibile suficiente date pentru a măsura valoarea justă, pentru a maximiza utilizarea intrărilor observabile relevante și pentru a minimiza utilizarea intrărilor neobservabile.

Toate activele și pasivele pentru care valoarea justă este evaluată sau prezentată în situațiile financiare sunt clasificate în ierarhia valorii juste, descrisă după cum urmează, pe baza intrărilor de nivel inferior care sunt semnificative pentru măsurarea valorii juste în ansamblu:

- **Nivelul 1** - Prețurile de piață cotate (neajustate) pe piețele active pentru active sau pasive identice;
- **Nivelul 2** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste poate fi observat direct sau indirect;
- **Nivelul 3** - Tehnici de evaluare pentru care nivelul de intrare cel mai scăzut, care este semnificativ pentru măsurarea valorii juste, este neobservat.

Pentru activele și pasivele recunoscute în situațiile financiare la valoarea justă pe o bază periodică, Grupul determină dacă transferurile au avut loc între nivelele din ierarhie prin re-evaluarea clasificării (pe baza celei mai scăzute intrări care este semnificativă pentru valoarea justă măsurată ca întreg) la sfârșitul fiecărei perioade de raportare.

În scopul prezentării informațiilor privind valoarea justă, Grupul a determinat clasele de active și pasive pe baza naturii, caracteristicilor și riscurilor activului sau pasivului și nivelului ierarhiei valorii juste, așa cum s-a explicat mai sus.

aa) Clasificarea curentă / non- curentă

Grupul prezintă activele și pasivele în situația poziției financiare pe baza clasificării curent / non-curent. Un activ este curent când acesta este:

- Așteptat să fie realizat sau destinat a fi vândut sau consumat în ciclul normal de funcționare;
- Deținut în principal în scopul tranzacționării;
- Se așteaptă să se realizeze în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Numerarul sau echivalentul de numerar, cu excepția cazului în care este restricționat să fie schimbat sau utilizat pentru decontarea unui pasiv timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Toate celelalte active sunt clasificate drept active imobilizate (non-curente).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

O datorie este actuală atunci când:

- Este de așteptat să fie decontată în ciclul normal de operare;
- Este deținută în principal în scopul tranzacționării;
- Se va deconta în termen de douăsprezece luni după perioada de raportare;

Sau

- Nu exista dreptul necondiționat de a amâna decontarea datoriei timp de cel puțin douăsprezece luni după perioada de raportare.

Grupul clasifica toate celelalte datorii ca imobilizate.

Clasificarea unei datorii ca fiind curentă sau non-curentă se bazează pe dreptul Grupului de a amâna decontarea, existent la sfârșitul perioadei de raportare.

Creanțele și pasivele privind impozitul amânat sunt clasificate ca active și pasive imobilizate (non-curente).

ab) Active și datorii contingente

Datoriile contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare consolidate. Acestea sunt prezentate, cu excepția cazului în care posibilitatea ieșirii de resurse ce implica beneficii economice este redusă.

Activele contingente nu sunt înregistrate în situațiile financiare, dar sunt prezentate atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

ac) Modificări în prezentarea situației fluxurilor de trezorerie

În cursul exercițiului financiar 2025, Grupul a revizuit clasificarea fluxurilor de trezorerie aferente mișcărilor de cash pooling. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie, pe bază netă ca fluxuri de trezorerie din activități de finanțare, mișcările de cash pooling atât pentru pozițiile de creanțe, cât și pentru cele de datorii.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit prezentarea pentru a evidenția fluxul de trezorerie aferent creanțelor în cadrul activităților de investiții, iar fluxul de trezorerie aferent datoriilor în cadrul activităților de finanțare, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos.

În cursul exercițiului financiar 2025, Grupul a revizuit prezentarea dobânzilor încasate în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie. Pentru exercițiul încheiat la 31 decembrie 2024, Grupul a prezentat pe bază netă dobânzile plătite și dobânzile încasate în cadrul fluxului de trezorerie din activități de finanțare.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit prezentarea pentru a raporta dobânzile încasate pe rândul fluxului de trezorerie din activități de investiții, conform tabelului de mai jos.

În exercițiul anterior, Grupul a supraevaluat dobânzile încasate în Situația Consolidată a Fluxurilor de Trezorerie cu 5,9 milioane USD și a subevaluat rândul aferent variației capitalului circulant net (mișcarea creanțelor) cu aceeași sumă; impactul este prezentat în tabelul de mai jos:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

2. INFORMAȚII SEMNIFICATIVE PRIVIND POLITICA CONTABILĂ (continuare)

Sume la data de 31 decembrie 2024 - USD			
Rândul din fluxul de numerar afectat	Revizuit	Raportat anterior	Ajustări
Modificări nete în capitalul circulant / Creanțe și cheltuieli în avans	58.134.692	52.140.735	5.993.957
Modificări nete în capitalul circulant	(43.388.603)	(49.382.560)	5.993.957
Intrări nete de numerar din activități de exploatare	75.778.876	69.784.919	5.993.957
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de datorii din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de finanțare	51.744.869	107.106.590	(55.361.721)
Dobânzi și comisioane bancare plătite, net	(115.999.679)	(68.310.180)	(47.689.499)
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activități de finanțare	(83.021.151)	20.030.069	(103.051.220)
Fluxuri de numerar utilizate în/generate de creanțe din activitatea de cash pooling, clasificate ca activități de investiții	55.361.721	-	55.361.721
Dobânzi încasate	41.695.542	-	41.695.542
Intrări (ieșiri) nete de numerar din activitatea de investiții	(54.681.955)	(151.739.218)	97.057.263

(*) impactul asupra fluxului de numerar net din activități de finanțare/investiții este considerat cumulat (prezentarea cash pooling-ului și a ratei dobânzii)

(*) impactul asupra fluxului de numerar net din activități de finanțare/investiții este considerat cumulat (prezentarea cash pooling-ului și a ratei dobânzii)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

3. IMOBILIZĂRI NECORPORALE

Sume exprimate în USD

	Programe informative	Certificate CO₂ și alte intangibile	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
La 1 ianuarie 2024	42.429.185	67.659.655	1.365.906	111.454.746
Creșteri	-	323.559	223.197	546.756
Transferuri din imobilizări în curs	166.319	45.532	(211.851)	-
Leșiri	-	(9.026.993)	-	(9.026.993)
Transferuri și reclasificări*	-	19.205	3.325	22.530
La 31 decembrie 2024	42.595.504	59.020.958	1.380.577	102.997.039
Creșteri	19.271	42.727	7.425.677	7.487.675
Transferuri din imobilizări în curs	93.721	159.721	(253.442)	-
Leșiri	51	(961)	-	(910)
Transferuri și reclasificări*	4.944	(94.085)	50.856	(38.285)
La 31 decembrie 2025	42.713.491	59.128.360	8.603.668	110.445.519
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2024	(41.504.023)	(42.012.119)	(523.380)	(84.039.522)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(623.888)	(1.000.444)	-	(1.624.332)
La 31 decembrie 2024	(42.127.911)	(43.012.563)	(523.380)	(85.663.854)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(296.017)	(641.981)	-	(937.998)
La 31 decembrie 2025	(42.423.928)	(43.654.544)	(523.380)	(86.601.852)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	467.593	16.008.395	857.197	17.333.185
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	289.563	15.473.816	8.080.288	23.843.667

În septembrie 2025, Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația de conformare privind emisiile de CO₂ aferente anului 2024. Nu a fost înregistrată nicio decontare (cedare) de certificate de emisii CO₂, întrucât alocările cu titlu gratuit primite pentru anul 2024 au depășit emisiile efective realizate în cursul anului, ca urmare a reviziei generale care a început pe 8 martie și a durat două luni.

În septembrie 2024 Rompetrol Rafinare și-a îndeplinit obligația față de autoritatea română prin respectarea cotei de certificate CO₂ pentru anul 2023, rezultând o ieșire de 9 milioane USD care au fost contabilizate ca datorii (Nota 17), în conformitate cu politica contabilă detaliată în Nota 2 y).

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	Programe informative	Certificate CO₂ și alte intangibile	Imobilizări necorporale în curs	Total
Cost				
La 1 ianuarie 2024	184.214.793	293.757.924	5.930.354	483.903.071
Creșteri	-	1.404.796	969.054	2.373.850
Transferuri din imobilizări în curs	722.107	197.686	(919.793)	-
Leșiri	-	(39.192.494)	-	(39.192.494)
Transferuri și reclasificări*	-	83.382	14.436	97.818
La 31 decembrie 2024	184.936.900	256.251.294	5.994.051	447.182.245
Creșteri	83.669	185.508	32.240.062	32.509.239
Transferuri din imobilizări în curs	406.908	693.461	(1.100.369)	-
Leșiri	221	(4.172)	-	(3.951)
Transferuri și reclasificări*	21.465	(408.488)	220.801	(166.222)
La 31 decembrie 2025	185.449.163	256.717.603	37.354.545	479.521.311
Amortizare cumulată				
La 1 ianuarie 2024	(180.198.017)	(182.404.017)	(2.272.359)	(364.874.393)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(2.708.735)	(4.343.628)	-	(7.052.363)
La 31 decembrie 2024	(182.906.752)	(186.747.645)	(2.272.359)	(371.926.756)
Amortizare înregistrată în cursul anului	(1.285.217)	(2.787.289)	-	(4.072.506)
La 31 decembrie 2025	(184.191.969)	(189.534.934)	(2.272.359)	(375.999.262)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	2.030.148	69.503.649	3.721.692	75.255.489
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	1.257.194	67.182.669	35.082.186	103.522.049

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

4. FOND COMERCIAL

Valoarea contabilă a fondului comercial la data de 31 decembrie 2025 și la 31 decembrie 2024 a fost de 82.871.706 USD (359.804.086 RON).

Întreaga valoare contabilă a fondului comercial a fost alocată pentru Unitatea Generatoare de Numerar Downstream România. Celelalte două unități generatoare de numerar ale Grupului sunt: Rafinăriile și Petrochimia.

Unitatea generatoare de numerar Downstream România cuprinde activitățile de retail și en gros ale Rompetrol Downstream SRL și activitatea en gros susținută de depozitele de stocare deținute de Rom Oil SA.

Test de depreciere

Grupul a efectuat un test de depreciere în ceea ce privește valoarea fondului comercial la 31 decembrie 2025 pentru unitatea generatoare de numerar Downstream România. În baza acestui test, nu a fost identificată nici o depreciere a valorii fondului comercial. Pentru detalii suplimentare consultați Nota 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE

Sume exprimate în USD

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost						
La 1 ianuarie 2024	86.178.286	358.811.195	327.176.245	26.451.081	113.773.369	912.390.176
Achiziții	-	3.800	644.084	1.043.224	149.243.256	150.934.364
Transferuri din imobilizări în curs	-	7.544.444	156.175.293	3.369.904	(167.089.641)	-
leșiri	-	(33.036)	(104.064)	(99.521)	621.918	385.297
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(390.643)	(81.548)	(472.191)
La 31 decembrie 2024	86.178.286	366.326.403	483.891.558	30.374.045	96.467.354	1.063.237.646
Achiziții	-	-	722.796	797.765	53.088.135	54.608.696
Transferuri din imobilizări în curs	-	11.713.258	28.096.167	3.804.194	(43.613.619)	-
leșiri	-	(466.963)	(869.538)	(1.438.719)	(1.143.922)	(3.919.142)
Transferuri și reclasificări*	-	38.972.207	(39.221.934)	597.624	(195.294)	152.603
La 31 decembrie 2025	86.178.286	416.544.905	472.619.049	34.134.909	104.602.654	1.114.079.803
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	(34.850.026)	(34.850.026)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(991.110)	(38.984.461)	(78.037.105)	(14.442.398)	-	(132.455.074)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	15.207	69.272	59.496	-	143.975
Ajustări de depreciere	-	(3.189.347)	(1.262.435)	-	-	(4.451.782)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	371.438	-	371.438
La 31 decembrie 2024	(991.110)	(42.158.601)	(79.230.268)	(14.011.464)	(34.850.026)	(171.241.469)
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(673.870)	(29.397.538)	(72.569.967)	(5.582.634)	-	(108.224.009)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	52.527	584.148	741.217	-	1.377.892
Ajustări de depreciere	(250.638)	3.189.347	1.262.435	(47.670)	(859.400)	3.294.074
Transferuri și reclasificări*	-	(11.614.712)	11.665.852	(410.859)	-	(359.719)
La 31 decembrie 2025	(1.915.618)	(79.928.977)	(138.287.800)	(19.311.410)	(35.709.426)	(275.153.231)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	85.187.176	324.167.802	404.661.290	16.362.581	61.617.328	891.996.177
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	84.262.668	336.615.928	334.331.249	14.823.499	68.893.228	838.926.572

*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 0,15 milioane USD (2024: 0,47 milioane USD).

**) Transferurile și reclasificările din cursul anului 2025 se referă în principal la realocarea activelor capitalizate în legătură cu revizia generală a rafinării. În 2024, anumite active aferente reviziei generale au fost recunoscute inițial pe baza unor estimări și prezentate într-o singură categorie de active (Instalații și echipamente). În urma finalizării procesului de capitalizare fizică în 2025 și a identificării detaliate a activelor suport, aceste sume au fost reclasificate în categoriile de active corespunzătoare pentru a reflecta mai bine natura acestora. Această reclasificare reprezintă o ajustare de prezentare în cadrul imobilizărilor corporale și nu are impact asupra valorii contabile totale a acestora

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Terenuri</u>	<u>Clădiri</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și alte</u>	<u>Imobilizări corporale în curs</u>	<u>Total</u>
Cost						
La 1 ianuarie 2024	<u>374.160.264</u>	<u>1.557.850.565</u>	<u>1.420.501.103</u>	<u>114.842.658</u>	<u>493.969.836</u>	<u>3.961.324.426</u>
Achiziții	-	16.498	2.796.420	4.529.366	647.969.445	655.311.729
Transferuri din imobilizări în curs	-	32.755.713	678.066.270	14.631.112	(725.453.095)	-
leșiri	-	(143.432)	(451.815)	(432.090)	2.700.181	1.672.844
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	(1.696.055)	(354.056)	(2.050.111)
La 31 decembrie 2024	<u>374.160.264</u>	<u>1.590.479.344</u>	<u>2.100.911.978</u>	<u>131.874.991</u>	<u>418.832.311</u>	<u>4.616.258.888</u>
Achiziții	-	-	3.138.163	3.463.656	230.492.756	237.094.575
Transferuri din imobilizări în curs	-	50.855.452	121.985.128	16.516.669	(189.357.249)	-
leșiri	-	(2.027.413)	(3.775.273)	(6.246.486)	(4.966.566)	(17.015.738)
Transferuri și reclasificări*	-	169.205.631	(170.289.871)	2.594.704	(847.907)	662.557
La 31 decembrie 2025	<u>374.160.264</u>	<u>1.808.513.014</u>	<u>2.051.970.125</u>	<u>148.203.534</u>	<u>454.153.345</u>	<u>4.837.000.282</u>
Amortizarea cumulată & Ajustări de depreciere						
La 1 ianuarie 2024	-	-	-	-	<u>(151.308.358)</u>	<u>(151.308.358)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(4.303.102)	(169.258.834)	(338.813.699)	(62.704.559)	-	(575.080.194)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	66.024	300.758	258.314	-	625.096
Ajustări de depreciere	-	(13.847.188)	(5.481.114)	-	-	(19.328.302)
Transferuri și reclasificări*	-	-	-	1.612.672	-	1.612.672
La 31 decembrie 2024	<u>(4.303.102)</u>	<u>(183.039.998)</u>	<u>(343.994.055)</u>	<u>(60.833.573)</u>	<u>(151.308.358)</u>	<u>(743.479.086)</u>
Amortizarea înregistrată în cursul anului	(2.925.741)	(127.635.291)	(315.077.026)	(24.238.122)	-	(469.876.180)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	228.056	2.536.195	3.218.142	-	5.982.393
Ajustări de depreciere	(1.088.195)	13.847.188	5.481.114	(206.969)	(3.731.257)	14.301.881
Transferuri și reclasificări*	-	(50.427.595)	50.649.630	(1.783.827)	-	(1.561.792)
La 31 decembrie 2025	<u>(8.317.038)</u>	<u>(347.027.640)</u>	<u>(600.404.142)</u>	<u>(83.844.349)</u>	<u>(155.039.615)</u>	<u>(1.194.632.784)</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	<u>369.857.162</u>	<u>1.407.439.346</u>	<u>1.756.917.923</u>	<u>71.041.418</u>	<u>267.523.953</u>	<u>3.872.779.802</u>
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	<u>365.843.226</u>	<u>1.461.485.374</u>	<u>1.451.565.983</u>	<u>64.359.185</u>	<u>299.113.730</u>	<u>3.642.367.498</u>

*) Include transferul la / de la imobilizări corporale la / de la stocuri, dreptul de utilizare a activelor și imobilizări necorporale și alte ajustări în valoare de 0,66 milioane RON (2024: 2 milioane RON).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- Imobilizări în curs

Tabelele de mai jos detaliază principalele achiziții semnificative pentru imobilizări în curs și principalele proiecte rămase în imobilizări în curs la sfârșitul anului, atât pentru anul 2025, cât și pentru anul 2024:

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2025

Sume în USD

Rompetrol Rafinare SA, din care:

Reînnoiri autorizări ISCIR
 PEM Opex - CAPEX 2025
 Reabilitare rezervoare
 Înlocuirea catalizatori pachetul 2026 (SD 2026)
 LDPE – K102 reabilitare hiper compresor
 Montarea echipamentelor electrice
 BU Refining Revizie Generală 2024
 BU Refining Shutdown 2026
 Noul HPE Synergy PEM 2025
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Pachetul de stingere a incendiilor T065,T069,T072,T79,77;61
 Restaurarea de urgență a capacității de stocare a țițeiului 100
 Modernizarea punctelor de prelevare din unitățile de rafinărie
 Înlocuirea catalizatori în rafinărie
 Expertiza liniilor pentru țevi în DGRS - DEA și MEA
 Implementarea sistemului de alarmă conform standardului din 2022
 Înlocuire echipamente statice platforma rafinării
 Înlocuire echipamente statice - Rafinărie și Petrochimie
 CAPEX MHC 2025 Cazan CO2
 Slow Down 2025 – instalațiile HB, FG, RC și CX
 Alte proiecte
 Proiecte Vega

Adiții în cursul anului

37.647.977

Sold la 31 decembrie

45.138.702

Rompetrol Downstream SRL, din care:

Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi

Noul sistem de retail

Other projects

Romol SA, din care:

Modernizarea spațiilor de depozitare

10.635.450

11.198.608

6.943.960

7.478.877

3.445.221

3.445.221

246.269

274.510

2.773.980

6.850.748

2.773.980

6.850.748

Imobilizări în curs la 31 decembrie 2024

Sume în USD

Rompetrol Rafinare SA, din care:

BU Refining Revizie Generală 2024
 Reînnoiri autorizări ISCIR
 Înlocuire sistem tăiere/găurire în instalația DCU
 Achiziție și instalare 2 noi reactoare -125-DHT
 Înlocuirea catalizatori în rafinărie
 Repornirea unității MHC din rafinărie - Incident iunie 2023
 Înlocuire subansamblu încălzitor reformator 352-H201
 Cazan CO Boiler transformare de la centrală cu circulație naturală
 Pachet de măsuri de siguranță pentru rafinăria
 Expert sistem de susținere a conductelor de gaze arse N-PG-138F-030
 Înlocuire echipamente statice Rafinărie și Petrochimie
 Macara nouă cu găleată 12,5 t
 Reabilitare rezervoare
 Înlocuire echipamente strategice (rotori)
 Alte proiecte
 Proiecte Vega

Adiții în cursul anului

143.537.159

Sold la 31 decembrie

45.470.529

60.525.083

42.323

19.236.365

-

11.281.169

12.409.189

11.047.323

-

7.748.849

1.765.250

6.238.185

1.133.860

4.926.525

23.795

2.607.717

124.218

2.577.147

20.501

1.985.880

2.157.313

1.584.608

22.772

993.428

1.449.145

254.598

1.136.892

-

4.499.611

6.628.314

13.703.376

5.901.968

6.982.285

Rompetrol Downstream SRL din care:

Construcția de noi stații RBI, Cuves, Doex, STB, achiziția de dispozitive Fill & GO, mentenanță capitală, achiziția de echipamente noi

Alte proiecte

Romol SA, din care:

Modernizarea spațiilor de depozitare

2.363.791

5.169.182

2.180.932

4.412.238

182.859

756.944

2.218.354

5.810.776

2.218.354

5.810.776

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

- *Ieșiri*

La 31 decembrie 2025 ieșirile de mijloace fixe se referă în principal la vânzări de mijloace fixe și proiecte de mentenanță pentru echipamente în Rompetrol Downstream.

- *Capitalizarea costurilor de îndatorare*

La 31 decembrie 2025, proiectele de investiții (în principal revizia generală efectuată la fiecare 4 ani) sunt finanțate din fluxul de numerar operațional al Grupului, precum și din împrumuturile generale de la bănci, cu toate acestea, proiectele de investiții nu îndeplinesc definiția unui activ eligibil conform IAS 23, având în vedere că nu este o perioadă lungă de timp pentru a face „activul eligibil” gata de utilizare. Prin urmare, niciun cost al îndatorării nu a fost capitalizat conform IAS 23 la 31 decembrie 2025 (31 decembrie 2024: zero).

- *Deprecierea specifică*

Pe parcursul anului 2024, nu a fost procesată etilenă, deoarece instalația LDPE a rămas nefuncțională din cauza condițiilor nefavorabile de pe piață petrochimică pentru produsele LDPE. În plus, în perioadele anterioare, nu a fost încheiat niciun contract pe termen lung de furnizare de etilenă în condiții avantajoase, ținând cont de volatilitatea pieței, pentru a acoperi costurile prin marje favorabile. Ca urmare, compania a evaluat recuperabilitatea imobilizărilor aferente și a recunoscut un provizion pentru depreciere în valoare de 4,5 milioane USD la 31 decembrie 2024, în conformitate cu standardele de contabilitate aplicabile.

La începutul lunii mai 2025, Rompetrol Rafinare SA a repornit instalația de Polietilenă de Joasă Densitate (LDPE). În cursul lunii aprilie 2025, instalația a fost supusă unei revizii generale, lucrările constând în verificarea echipamentelor și reautorizarea acestora, conform reglementărilor în vigoare. Toate testele funcționale și de siguranță, etape preliminare repornirii, au fost finalizate cu succes. La momentul repornirii, provizionul pentru depreciere înregistrat anterior a fost stornat, în urma reevaluării recuperabilității activelor.

Grupul efectuează o evaluare anuală pentru toate entitățile, bazată pe considerații specifice activelor, pentru a identifica dacă există indicatori că valorile contabile ale imobilizărilor corporale pot diferi semnificativ de valorile lor recuperabile, ținând cont de așteptările privind condițiile viitoare ale pieței. Ca urmare a acestei analize, Grupul a efectuat un test de depreciere economică, inclusiv o comparație a valorilor contabile ale imobilizărilor corporale cu valoarea lor justă, așa cum este detaliat mai jos în Nota 6. Ulterior, Grupul a efectuat teste de depreciere pentru fondul comercial, imobilizările corporale și drepturile de utilizare a activelor la 31 decembrie 2025 pentru unitățile generatoare de numerar detaliate mai jos în Nota 6.

Pe lângă testul de depreciere a fondului comercial (Nota 4), la 31 decembrie 2025 a fost efectuat un test de depreciere pentru imobilizările corporale reevaluate ale Grupului. Exercițiul de testare a deprecierei pentru unitățile generatoare de numerar a indicat faptul că valoarea recuperabilă a fost mai mare decât valoarea contabilă și, prin urmare, nu a fost necesară nicio ajustare pentru depreciere. De asemenea, având în vedere marja disponibilă și analizele de sensibilitate, conducerea a concluzionat că valorile contabile ale imobilizărilor corporale aproximează valorile lor juste la 31 decembrie 2025 (a se vedea Nota 6).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

5. IMOBILIZĂRI CORPORALE (continuare)

În cazul în care imobilizările corporale ar fi fost măsurate utilizând modelul de cost, valoarea contabilă ar fi fost, după cum urmează:

					milioane USD
	Terenuri	Clădiri	Instalații și echipamente	Autovehicule și altele	Total
31 decembrie 2024					
Cost	69,2	771,7	1.633,5	146,4	2.620,7
Amortizare cumulată și ajustări de depreciere	(2,0)	(376,5)	(1.143,0)	(132,8)	(1.654,3)
Valoarea contabilă netă	<u>67,2</u>	<u>395,2</u>	<u>490,5</u>	<u>13,6</u>	<u>966,4</u>
31 decembrie 2025					
Cost	69,2	821,9	1.608,9	148,0	2.647,9
Amortizare cumulată și ajustări de depreciere	(2,2)	(410,2)	(1.186,6)	(135,1)	(1.734,1)
Valoarea contabilă netă	<u>67,0</u>	<u>411,7</u>	<u>422,3</u>	<u>12,9</u>	<u>913,8</u>

- *Mijloace fixe gajate*

La 31 decembrie 2025, Grupul a gajat imobilizări corporale cu o valoare contabilă de 303,4 milioane USD (31 decembrie 2024: 306,8 milioane USD) pentru asigurarea facilităților de credit acordate entităților din Grup.

În anul 2010, ANAF (Agenția Națională de Administrare Fiscală) a impus un sechestru asigurator asupra tuturor activelor imobilizate, investițiilor și capitalurilor proprii, precum și asupra acțiunilor Rompetrol Rafinare SA, în valoare totală de 1,59 miliarde RON, în favoarea statului român (reprezentat de ANAF) – a se vedea detalii la Nota 31 Datorii contingente - Active aflate sub sechestru asigurator - Conversia obligațiunilor. O garanție de rangul doi a fost, de asemenea, stabilită în favoarea KMG International N.V.

În anul 2014 a fost încheiat un Memorandum de Înțelegere cu Statul Român, care prevedea, printre altele, ridicarea acestor măsuri asiguratorii. Cu toate acestea, în 2016, noi acțiuni în instanță au condus la instituirea unor sechestre suplimentare asupra acelorași active. De-a lungul timpului, mai multe decizii judecătorești au ridicat treptat aceste restricții, procesul culminând cu decizia definitivă a Înaltei Curți de Casație și Justiție din 2025, care confirmă faptul că ANAF trebuie să anuleze titlul executoriu și să ridice toate sechestrurile asiguratorii.

În urma acestei decizii, ANAF a inițiat formalitățile necesare pentru ridicarea sechestrului de pe instalațiile rafinării. La data de 31 decembrie 2025, procedura de ridicare a sechestrului asigurator este în curs de desfășurare, iar majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) au fost deja eliberate (Nota 32).

6. TESTUL DE DEPRECIERE

Conducerea a evaluat performanța financiară a unităților generatoare de numerar Rafinărie, Downstream și Petrochimie și condițiile viitoare de piață, inclusiv accelerarea ritmului de tranziție către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon și a concluzionat că nu există indicatori de depreciere la 31 decembrie 2025.

Grupul a efectuat un test de depreciere la 31 decembrie 2025 pentru următoarele unități generatoare de numerar: Rafinăriile Rompetrol, Petrochimie și Downstream România. Valoarea contabilă supusă testului de depreciere cuprinde toate activele alocate fiecărei unități generatoare de numerar, incluzând, fără a se limita la: fondul comercial, imobilizările corporale și dreptul de utilizare a activelor, imobilizările necorporale (altele decât fondul comercial), capitalul de lucru și alte active. În baza acestui test efectuat, nu a fost identificată nicio valoare aferentă deprecierei de înregistrat în plus față de efectul reevaluării imobilizărilor corporale deja reflectat în valorile contabile, așa cum este detaliat la Nota 5.

La data de 31 decembrie 2025, Grupul a actualizat testele de depreciere pentru toate unitățile generatoare de numerar („UGN”), pe baza Planului de Afaceri aprobat pentru perioada 2026 – 2030. Ipotezele cheie utilizate pentru evaluarea valorii recuperabile la 31 decembrie 2025 au fost următoarele:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)

- Perspectiva pe termen lung a sectorului de petrol și gaze, conform rapoartelor de piață furnizate de agenții de cercetare consacrate (ex. Platts, Wood Mackenzie), referitoare la marjele de rafinare din piață/cererea de produse petroliere.
- Viziunea de decarbonizare pe termen lung – planul de decarbonizare al KMGI include centrale fotovoltaice și puncte de încărcare pentru vehicule electrice. Pe lângă investiția în centrala de cogenerare, proiectele Solar Park de la Petromidia și Vega au fost incluse în planul de afaceri pe 5 ani.
- Modificările recente ale Codului Fiscal din România – impactul impozitului pe cifra de afaceri pe perioada prognozată a fost luat în considerare în analiză: fluxurile de numerar din planul de afaceri pe 5 ani au fost ajustate ținând cont de mediu fiscal actual.
- Costul mediu ponderat al capitalului estimat se bazează pe un grup de referință de companii listate din industria de petrol și gaze: Costul mediu ponderat al capitalului este 10,9% pentru România, (valoarea medie pentru grupul de referință analizat); prima de risc a pieței de capital de 6%, pe baza celor mai recente date și publicații disponibile.

Rafinările Rompetrol

Unitatea Generatoare de Numerar Rafinările Rompetrol include operațiunile Rafinării Petromidia, unitatea de polipropilenă, Rafinăria Vega. Valoarea recuperabilă a unității Rafinările Rompetrol s-a determinat pe bugetelor financiare aprobate de conducere, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

Ipotezele cheie utilizate în testul de depreciere economică, realizat ca parte a evaluării valorii juste, sunt următoarele:

- Cantitatea vândută;
- Nivelul marjelor;
- Costul capitalului;
- Rata de creștere a perpetuității

Testul de depreciere s-a bazat pe planul de afaceri al Grupului, care reflectă ipotezele privind volumele de producție prognozate, randamentele produselor, prețurile materiilor prime și marjele de rafinare. Volumele proiectate includ impactul reviziei generale planificate a rafinării Petromidia pentru anul 2028.

Cotațiile Brent și marjele de piață ale rafinării au fost determinate prin raportare la planul de afaceri al Grupului și la perspectivele de piață pe termen lung publicate de agenții de renume, inclusiv Kpler, Platts PIRA și Wood Mackenzie. Aceste ipoteze indică o stabilizare a marjelor de rafinare pe termen mediu, urmată de un declin gradual pe termen mai lung.

În evaluarea valorii recuperabile, s-au luat în considerare și primele/discounturile nete de vânzare, în măsura în care acestea sunt susținute de performanța istorică observabilă și de dovezi contractuale/comerciale. Având în vedere volatilitatea inherentă a marjelor de rafinare și a primelor comerciale, precum și incertitudinea asociată perspectivei macroeconomice pe termen lung, analiza de depreciere a fost efectuată atât prin excluderea, cât și prin includerea efectului primelor/discounturilor nete de vânzare.

Evaluarea deprecierei a luat în considerare, de asemenea, acolo unde a fost relevant, efectele potențiale ale tranziției climatice și evoluțiile legate de decarbonizare, reflectate în ipotezele conducerii.

Analiza de sensibilitate

În cadrul testului de depreciere economică, a fost efectuată o analiză de sensibilitate privind valoarea recuperabilă a imobilizărilor corporale deținute de Rompetrol Rafinare în vederea determinării factorilor critici (cei mai sensibili) care influențează valoarea justă. Ca urmare a acestui fapt, s-a considerat o creștere/scădere pentru fiecare factor de valoare cheie, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)

Ipotezele cheie	Scenariu	Ipotezele cheie variație (%)	Ipotezele cheie valoare (%)	Valoarea justă minus costurile de cedare (mii USD)	Valoarea justă minus costurile de cedare variație (%)
Cantitatea vândută	Scenariul de bază	0%	100,0%	655.975	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99%	601.997	(8,2%)
	Scenariul optimist	1%	101%	709.727	8,2%
Nivelul marjelor	Scenariul de bază	0%	100,0%	655.975	-
	Scenariul pesimist	(1%)	99,0%	603.458	(8%)
	Scenariul optimist	1%	101,0%	708.427	8%
Costul capitalului	Scenariul de bază	0%	10,9%	655.975	-
	Scenariul pesimist	0,5%	11,4%	612.717	(6,6%)
	Scenariul optimist	(0,5%)	10,4%	703.585	7,3%
Rata de creștere în perpetuitate	Scenariul de bază	0%	(0,01) %	655.975	-
	Scenariul pesimist	(0,4%)	(0,05) %	634.242	(3,3%)
	Scenariul optimist	0,4%	0,41%	679.246	3,5%

Downstream România

Unitatea generatoare de numerar Downstream România cuprinde operațiunile de retail (vânzare cu amănuntul) și wholesale (vânzare cu ridicata) ale Rompetrol Downstream SRL, precum și activitatea de wholesale susținută de depozitele de stocare deținute de Rom Oil SA.

Valoarea recuperabilă a unității Downstream România a fost, de asemenea, determinată pe baza valorii juste minus costurile de cedare, utilizând bugetele financiare aprobate de managementul superior pentru o perioadă de cinci ani și aceleași ipoteze ca pentru unitatea de Rafinare. Rata de actualizare aplicată proiecțiilor fluxurilor de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%), iar rata de creștere pe termen lung utilizată în perpetuitate este de 0,02% (2024: 0,7%), reflectând o scădere medie anuală a pieței de 2,17%, conform studiului de piață Wood Mackenzie, și așteptările privind inflația pe termen lung pentru dolarul american de 2,19%. Rata de capitalizare utilizată pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 10,5%).

Ipotezele cheie utilizate în calculele valorii juste minus costurile de cedare, sunt următoarele:

- Cantitatea vândută;
- Nivelul marjelor;
- Costul capitalului;
- Rata de creștere a perpetuității

Ipotezele menționate mai sus reflectă experiența anterioară și sunt în concordanță cu sursele externe de informații, așa cum sunt incluse în raportul de depreciere întocmit de evaluatorul independent.

Cantitatea vândută

Motorina rămâne principalul produs petrolier în ceea ce privește vânzările, având o pondere de 78% în segmentul Retail și între 87 - 94% în segmentul Wholesale. Benzina ocupă locul al doilea, cu 20,9% din volumele de Retail și aproximativ 12% din cele de Wholesale. GPL-ul și combustibilul Calor reprezintă aproximativ 1% din totalul vânzărilor.

Nivelul marjelor

Se preconizează că marjele brute pe segmentul Wholesale vor prezenta o volatilitate mai ridicată comparativ cu segmentul Retail, fiind influențate de o strategie de poziționare a prețurilor diferită din punct de vedere istoric.

Costul capitalului

Rata de actualizare este o rată înainte de impozitare care reflectă evaluările actuale ale pieței privind valoarea de piață în timp a banilor și riscurile specifice industriei. Costul mediu ponderat al capitalului de 10,9% utilizat reflectă ratele de recuperare a capitalului așteptate de acționari și creditori, ponderate în funcție de contribuția acestora la capitalul investit.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

6. TESTUL DE DEPRECIERE (continuare)

Rata de creștere în perpetuitate

Rata de creștere pe termen lung aplicată în perioada terminală a fost stabilită la 0,02%, reflectând o scădere anuală medie a pieței de 2,17%, pe baza studiului de piață Wood Mackenzie, și așteptările privind inflația pe termen lung pentru dolarul american de 2,19%.

Analiza de senzitivitate

Ipotezele cheie	Scenariu	Ipotezele cheie variație (%)	Ipotezele cheie valoare (%)	Valoarea justă minus costurile de cedare (mii USD)	Valoarea justă minus costurile de cedare variație (%)
Cantitatea vândută	Scenariul de bază	0%	100,0%	321.983	-
	Scenariul pesimist	(2%)	98%	289.372	(10,1%)
	Scenariul optimist	2%	102%	354.595	10,1%
Nivelul marjelor	Scenariul de bază	0%	100,0%	321.983	-
	Scenariul pesimist	(2%)	98,0%	272.382	(15,4%)
	Scenariul optimist	2%	102,0%	371.585	15,4%
	Scenariul de bază	0%	10,9%	321.983	-
Costul capitalului	Scenariul pesimist	5%	11,4%	305.239	(5,2%)
	Scenariul optimist	(5%)	10,4%	340.342	5,7%
	Scenariul de bază	0%	0,02 %	321.983	-
Rata de creștere în perpetuitate	Scenariul pesimist	(5%)	(0,5) %	309.243	(4,0%)
	Scenariul optimist	5%	0,5%	335.955	4,3%

Petrochimie

Unitatea generatoare de numerar include activitatea petrochimică a Grupului, în principal instalația de polietilenă de înaltă presiune, care este inclusă în Rompetrol Rafinare SA, entitate legală, implicată în producția și distribuția de olefine din România. Suma recuperabilă din partea unității Petrochemicals s-a determinat pe baza folosind bugetele financiare aprobate de conducerea senioară, acoperind o perioadă de cinci ani. Fluxurile din afara perioadei de 5 ani sunt extrapolate folosindu-se o rată negativă de creștere de 0,01% (2024: rată negativă de creștere 0,65%). Rata de capitalizare folosită pentru valorile reziduale este de 10,9% (2024: 11,9%). Rata de actualizare aplicată proiecțiilor privind fluxurile de numerar este de 10,9% (2024: 11,2%).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR

Sume exprimate în USD

	<u>Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>TOTAL</u>
Cost:				
1 ianuarie 2024	294.505.006	615.358	2.049.417	297.169.781
Adiții	31.525.317	-	305.333	31.830.650
Leșiri	-	-	(54.659)	(54.659)
Recalculație	2.656.648	187.133	114.753	2.958.534
31 decembrie 2024	328.686.971	802.491	2.414.844	331.904.306
Adiții	3.296.093	-	1.634.837	4.930.930
Leșiri	-	-	(444.807)	(444.807)
Recalculație	2.973.997	23.231	-	2.997.228
31 decembrie 2025	334.957.061	825.722	3.604.874	339.387.657
Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:				
1 ianuarie 2024	(35.646.355)	(568.529)	(1.627.231)	(37.842.115)
Depreciere	(16.980.315)	(107.092)	(474.392)	(17.561.799)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	51.366	51.366
31 decembrie 2024	(52.626.670)	(675.621)	(2.050.257)	(55.352.548)
Depreciere	(17.034.568)	(105.215)	(496.869)	(17.636.652)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	427.203	427.203
31 decembrie 2025	(69.661.238)	(780.836)	(2.119.923)	(72.561.997)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	276.060.301	126.870	364.587	276.551.758
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	265.295.823	44.886	1.484.951	266.825.660

Sume exprimate în RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

	<u>Clădiri și construcții (inclusiv terenuri)</u>	<u>Instalații și echipamente</u>	<u>Autovehicule și altele</u>	<u>TOTAL</u>
Cost:				
1 ianuarie 2024	1.278.652.385	2.671.700	8.897.954	1.290.222.039
Adiții	136.873.469	-	1.325.664	138.199.133
Leșiri	-	-	(237.313)	(237.313)
Recalculație	11.534.369	812.475	498.223	12.845.067
31 decembrie 2024	1.427.060.223	3.484.175	10.484.528	1.441.028.926
Adiții	14.310.647	-	7.097.972	21.408.619
Leșiri	-	-	(1.931.219)	(1.931.219)
Recalculație	12.912.203	100.862	-	13.013.065
31 decembrie 2025	1.454.283.073	3.585.037	15.651.281	1.473.519.391
Amortizarea cumulată și ajustări de depreciere:				
1 ianuarie 2024	(154.765.780)	(2.468.382)	(7.064.949)	(164.299.111)
Depreciere	(73.723.434)	(464.961)	(2.059.668)	(76.248.063)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	223.016	223.016
31 decembrie 2024	(228.489.214)	(2.933.343)	(8.901.601)	(240.324.158)
Depreciere	(73.958.984)	(456.812)	(2.157.256)	(76.573.052)
Amortizarea aferentă activelor cedate	-	-	1.854.787	1.854.787
31 decembrie 2025	(302.448.198)	(3.390.155)	(9.204.070)	(315.042.423)
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024	1.198.571.009	550.832	1.582.927	1.200.704.768
Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	1.151.834.875	194.882	6.447.211	1.158.476.968

Rompotrol Downstream SRL a câștigat o licitație publică cu CNAIR, obținând o concesiune de servicii pentru construirea și exploatarea a 12 benzinării pe autostrada A1. Construcția a fost subcontractată către KMG Rompetrol Development, care închiriază stațiile către Rompetrol Downstream pentru o perioadă de 18 ani. Până la începutul anului 2024, 12 stații erau operaționale ca parte a unui acord-cadru din 2019 de dezvoltare a 66 de stații pe parcursul a cinci ani.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

7. DREPTUL DE UTILIZARE A ACTIVELOR (continuare)

Stațiile de pe autostrada A1 urmează un nou concept de brand „Hei”, cu trei linii de servicii: Hei & Gourmet (restaurant), Hei & Go (magazin) și Hei & Coffee (cafenea). În cadrul unui nou contract de concesiune sunt planificate mai multe stații.

În august 2024, Rompetrol Downstream și-a asigurat o concesiune pe 20 de ani pentru patru stații de pe autostrada A2 București-Constanța, întărindu-și prezența pe această rută strategică. Investiția se concentrează pe infrastructura modernă, inclusiv benzinării, parcări, comerț cu amănuntul și încărcare pentru vehicule electrice. Anterior, Rompetrol a exploatat aceste site-uri sub o concesiune diferită. Noile contracte, semnate în octombrie 2024, asigură continuarea operațiunilor și extinderea.

În anul 2025 Grupul a recunoscut aditii pentru drepturi de utilizare în valoare de 4,9 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream pentru noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

Activitatea operațională din stațiile de distribuție carburanți, precum și prețurile pentru produsele petroliere și articolele din magazin sunt stabilite de către Grup în condiții de piață, fără nicio implicare din partea CNAIR, iar la sfârșitul perioadei de concesiune, clădirile stațiilor de benzină și terenurile aferente sunt transferate către CNAIR. Valoarea reziduală la finalul acordului nu este semnificativă și, în consecință, activele aferente dreptului de utilizare sunt amortizate pe durata concesiunii până la o valoare reziduală nulă sau nesemnificativă.

Contractele de concesiune nu impun Grupului obligația de a readuce terenul la starea inițială la sfârșitul perioadei de concesiune. Stațiile de distribuție carburanți sunt transferate către CNAIR în starea în care se află la momentul respectiv. În consecință, nu a fost recunoscut niciun provizion pentru restaurare sau dezafectare.

Grupul a recunoscut dreptul de utilizare a activelor pentru următoarele categorii principale de leasing.

Categoria **clădiri și construcții (inclusiv terenuri)** include în principal:

- Contracte de închiriere pentru benzinării – în Rompetrol Downstream, în această categorie sunt incluse contractele pentru clădirile, terenurile (pe care se afla benzinăriile) sau chirie pentru utilizarea drumurilor (pentru acces la benzinărie);
- Închiriere de clădiri administrative;
- Chirie pentru utilizarea portului maritim – danele portului Midia utilizate de Rompetrol Rafinare;
- Chirie depozite – utilizate pentru depozitarea produselor petroliere.

USD	Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2025	Valoarea contabilă netă la 31 decembrie 2024
Benzinării	252.235.725	263.735.584
Clădiri administrative	591.712	1.177.207
Utilizarea portului maritim	12.451.385	11.129.152
Chirie depozite	<u>17.001</u>	<u>18.358</u>
Total	265.295.823	276.060.301

Categoria de **instalații și echipamente** include în principal contracte pentru închirierea de echipamente pentru stații industriale de pompare a apei.

Vehicule și alte categorii includ în principal contractele privind închirierea autovehiculelor din parcul auto.

Drepturile de utilizare a activelor fac obiectul testului de depreciere și sunt incluse în unitatea generatoare de venit din care fac parte, conform Notei 6.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

8. CREANȚE IMOBILIZATE

Detaliile creanțelor imobilizate consolidate pe termen lung ale Grupului la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cash colateral – creanțe pe termen lung	125.522.592	6.399.715	544.981.437	27.785.642
Plăți anticipate pe termen lung	477.710	1.058.502	2.074.074	4.595.698
Altele	446.874	380.485	1.940.193	1.651.952
Total	126.447.176	7.838.702	548.995.704	34.033.292

Cash colateral - creanțe pe termen lung reprezintă:

- scrisorile de garanție bancare emise pentru Rompetrol Rafinare S.A. cu garanții în numerar în favoarea ANAF (pentru amânarea plății impozitului), în valoare de 507,3 milioane RON (116,8 milioane USD) valabile până la 31 decembrie 2030, emise de următoarele bănci: UniCredit Bank S.A. (preluare de la Alpha Bank România S.A), ING Bank N.V. Amsterdam – Sucursala București, Raiffeisen Bank S.A. și Garanti Bank S.A. în temeiul Deciziei ANAF din 2025 de acceptare a amânării plății impozitului în valoare totală de 505,6 milioane RON pentru o perioadă de 58 de luni;
- alte depozite colaterale deschise la Banca Comercială Română S.A. (BCR) pentru garantarea obligațiilor față de terți pe termen lung, în valoare de 6,4 milioane USD (2024: 5,8 milioane USD).

9. IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Investiții în filialele consolidate

Detalii privind filialele consolidate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt după cum urmează:

Societate	Țara de înregistrare	Domeniu de activitate	Participare efectivă la 31 decembrie 2025 %	Control la 31 decembrie 2025 %	Participare efectivă la 31 decembrie 2024 %	Control la 31 decembrie 2024 %
Rompetrol Downstream SRL	România	Vânzări de carburanți en detail	100	100	100	100
Rom Oil SA	România	Vânzări de carburanți en gros;				
		depozitare carburanți	100	100	100	100
Rompetrol Logistics SRL	România	Operațiuni logistice	66,19	100	66,19	100
Rompetrol Petrochemicals SRL	România	Fabricarea produselor petrochimice	100	100	100	100
Rompetrol Quality Control SRL	România	Controlul calității produselor petroliere	100	100	100	100
Rompetrol Gas SRL	România	Vânzări de gaze petroliere lichefiate	66,19	100	66,19	100

Dreptul efectiv de proprietate al Grupului ia în considerare participarea indirectă ponderată cu gradul de deținere de către Grup a acționarului indirect și acest procent este folosit în consolidare, în timp ce controlul unei entități ia în considerare întregul interes controlat direct și indirect.

Deși Grupul deține 51% din capitalul social în Global Security Sistem S.A. și Global Security Systems Fire Services S.R.L., aceste investiții nu sunt consolidate, deoarece conducerea a evaluat că Grupul nu exercită control efectiv asupra respectivelor entități. În special, Grupul a evaluat că nu deține o putere substanțială asupra activităților relevante și nici capacitatea practică de a exercita o astfel de putere pentru a influența rentabilitatea, având în vedere mecanismele actuale de guvernanță și de luare a deciziilor.

- *leșiri aferente vânzării de filiale și lichidări*

În 2025 și 2024 nu au avut loc vânzări de filiale.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

10. STOCURI

Situația stocurilor în anul 2025 și 2024 este prezentată mai jos:

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Țiței și alte materii prime	171.269.660	150.133.605	743.601.483	651.835.073
Produse finite	150.200.047	200.945.134	652.123.544	872.443.487
Producție în curs de execuție	23.120.052	44.295.019	100.380.330	192.315.684
Piese de schimb	4.292.805	4.805.610	18.638.071	20.864.517
Alte materiale consumabile	5.799.439	4.949.218	25.179.424	21.488.020
Mărfuri	22.867.339	21.731.629	99.283.126	94.352.214
Alte stocuri	<u>1.769.118</u>	<u>2.037.974</u>	<u>7.680.980</u>	<u>8.848.272</u>
	<u>379.318.460</u>	<u>428.898.189</u>	<u>1.646.886.958</u>	<u>1.862.147.267</u>

Stocurile, inclusiv lucrările în curs de execuție sunt înregistrate la cea mai mică valoare dintre cost și valoarea realizabilă netă, pentru mai multe detalii vă rugăm să consultați Nota 2 o).

La 31 decembrie 2025, stocurile de țiței au crescut în principal ca urmare a creșterii volumelor fizice (de la 242 mii tone la sfârșitul anului 2024 la 354 mii tone la sfârșitul anului 2025), în timp ce prețurile de piață au fost mai mici față de anul precedent.

Principala variație a stocurilor de produse petroliere se referă la Rompetrol Rafinare (23 milioane USD), generată de scăderea cantităților fizice, de la 109 mii de tone la 85 mii de tone, și la Rompetrol Downstream SRL, în valoare de 30 milioane USD. Această variație se datorează în principal fluctuațiilor volumelor vânzărilor și strategiei de preț aplicate în perioadele respective.

Principalul factor care a determinat scăderea stocului de produse semifabricate (producție în curs de execuție) a fost o reducere semnificativă a cantităților. Variația este determinată în principal de modificările fluxurilor de producție și de tipurile de țiței procesate în perioadele respective. Produsele semifabricate nu reprezintă elemente fixe sau direct comparabile de la o lună la alta, deoarece sunt produse intermediare ale procesului de rafinare și depind în mare măsură de configurația operațională și de țițeiul utilizat. Ca atare, cantitatea și valoarea mai reduse înregistrate la sfârșitul anului reflectă rezultatul firesc al acestor variații.

Variația ajustărilor pentru deprecierea stocurilor:

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	31 decembrie 2024 RON
Soldul la 1 ianuarie	(37.776.994)	(36.494.551)	(164.016.375)	(158.448.392)
Ajustarea valorii stocurilor	(19.607.298)	(28.200.277)	(85.129.006)	(122.437.143)
Anularea ajustării pentru deprecierea stocurilor	25.611.155	26.917.834	111.195.952	116.869.160
Soldul la 31 decembrie	<u>(31.773.137)</u>	<u>(37.776.994)</u>	<u>(137.949.429)</u>	<u>(164.016.375)</u>

Ajustările pentru deprecierea stocurilor reprezintă în principal reducerea valorii la valoarea realizabilă netă aferentă stocurilor rafinării și instalațiile petrochimice (precum produse petroliere și petrochimice produse și achiziționate, materii prime).

Deprecierile și reluările depreciierilor stocurilor au fost recunoscute în cursul perioadei în conformitate cu IAS 2. Aceste mișcări au fost determinate în principal de fluctuațiile prețurilor de piață ale petrolului și produselor petroliere și de nivelul stocurilor deținute la data raportării, factori care au influențat valoarea realizabilă netă estimată. Reluările au fost recunoscute numai în limita depreciierilor înregistrate anterior.

În scopul de garantare a facilităților bancare Grupul a gajat stocuri în valoare de 368,6 milioane USD (2024: 422 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREAȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREAȚE

După cum se menționează în Nota 1, Societatea mamă și filialele ei fac parte din KMG International Group. Soldurile cu părțile afiliate sunt prezentate în Nota 29.

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Active financiare:				
Creanțe comerciale	249.284.367	201.085.725	1.082.317.934	873.053.892
Debitori diverși	90.764.172	71.685.667	394.070.806	311.237.660
Creanțe cash pooling	448.069.945	241.283.081	1.945.385.280	1.047.578.753
Alte creanțe	69.873.321	38.229.231	303.368.998	165.979.852
Minus: Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(37.527.929)	(40.101.069)	(162.935.009)	(174.106.811)
Sub-total – Active financiare	<u>820.463.876</u>	<u>512.182.635</u>	<u>3.562.208.009</u>	<u>2.223.743.346</u>
Active nefinanciare:				
Avansuri plătite furnizorilor	8.507.751	6.284.921	36.938.103	27.287.242
TVA de recuperat	251.579	213.846	1.092.281	928.455
Subvenție carburant	231	15.739	1.003	68.334
Sub-total – Active nefinanciare	<u>8.759.561</u>	<u>6.514.506</u>	<u>38.031.387</u>	<u>28.284.031</u>
Total creanțe comerciale și alte creanțe	<u>829.223.437</u>	<u>518.697.141</u>	<u>3.600.239.396</u>	<u>2.252.027.377</u>

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate menționate mai sus este prezentată mai jos și în Nota 25.

Creanțe din subvenții pentru carburant

La 31 decembrie 2025 subvenția pentru combustibil în valoare de 0,25 RON/litru conform Ordonanței de Urgență a Guvernului OUG 106 care a fost aplicabilă în 2021, a fost compensată cu obligațiile fiscale Rompetrol Downstream (în valoare totală de 42,98 milioane USD).

Debitori diverși

În categoria Debitori diverși, la data de 31 decembrie 2025, este inclusă suma de 9,8 milioane USD (2024: zero RON), reprezentând o creanță de încasat de la Omniasig Vienna Insurance Group aferentă unei cereri de despăgubire din asigurare în legătură cu incidentul petrecut la data de 21 iunie 2023 la rafinăria Petromidia. Nu mai există sume recunoscute în legătură cu obligațiile principale și penalitățile aferente plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru perioada 2011–2015 (2024: 5,3 milioane USD), având în vedere că litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025, iar provizionul aferent a fost integral reversat.

De asemenea, categoria de debitori diverși include suma de 79,3 milioane USD (2024: 65,5 milioane USD) care se referă la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, în relație cu KMG International N.V., urmare a cesiunii de creanțe efectuată de Rompetrol Petrochemicals de la Rompetrol Rafinare S.A. către KMG International începând cu luna noiembrie 2017 (a se vedea și Nota 13).

În urma acordului contractual în vigoare, Rompetrol Petrochemicals SRL percepe dobânzi de întârziere la plată de la KMG International. La 31 decembrie 2025, dobânzile de încasat sunt în valoare de 13 milioane USD (2024: 6 milioane USD).

Avansuri plătite furnizorilor

În anul 2025 din suma totală de 8,5 milioane USD (2024: 6,3 milioane USD) reprezentând avansuri plătite furnizorilor, 5,6 milioane USD (2024: 4,4 milioane USD) se referă la achiziția de servicii în Rompetrol Rafinare și 3,1 milioane USD (2024: 2,3 milioane USD) pentru proiecte de investiții legate de construcția de noi stații, procesul de rebranding, avansuri pentru utilități și produse petroliere în Rompetrol Downstream, precum și 0,4 milioane USD în Romoil.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

Creanțe cash pooling

Creanțele cash pooling se referă la: Rompetrol Downstream 340,6 milioane USD (2024: 167,6 milioane USD), Rompetrol Rafinare 35,9 milioane USD (2024: 7,3 milioane USD), Rompetrol Gas 24,1 milioane USD (2024: 34,7 milioane USD), Rompetrol Quality Control 4,2 milioane USD (2024: 4,9 milioane USD), Rompetrol Logistics 18,8 milioane USD (2024: 5,3 milioane USD) și Rompetrol Petrochemicals 24,6 milioane USD (2024: 21,5 milioane USD). Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Nota 29 iar pentru detalii suplimentare privind mișcările din cursul anului, vă rugăm să consultați Nota 17.

Creanțele din cash pooling reprezintă solduri generate de participarea Grupului la acordul de cash pooling intra-grup în cadrul sistemului de trezorerie al KMG International Group. La data raportării, poziția globală a Grupului în cadrul acordului de cash pooling reprezintă o poziție netă de plată, având în vedere că Grupul este un beneficiar net de fonduri din structura de cash pooling. În consecință, conducerea a evaluat că nu este necesară constituirea unui provizion pentru pierderi de credit așteptate pentru aceste solduri, având în vedere natura acordului și bonitatea partenerilor din cadrul KMG International Group. Soldul prezentat mai sus reflectă pozițiile brute de creanțe ale anumitor entități participante la mecanismul de cash pooling, în timp ce Grupul înregistrează, de asemenea, datorii semnificative către alte entități din cadrul aceluiași acord (a se vedea nota 17).

Alte creanțe

De asemenea, în categoria altor creanțe este inclusă suma de 37,6 milioane USD (2024: 14,9 milioane USD) reprezentând accize plătite în avans de către Rompetrol Rafinare, sumă care se decontează la scurt timp după încheierea exercițiului financiar, pe măsură ce produsele petroliere aferente sunt vândute.

Ajustări pentru pierderi de credit așteptate

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Creanțe comerciale				
Valoarea contabilă brută	249.284.367	201.085.725	1.082.317.934	873.053.892
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate	(35.176.061)	(32.486.021)	(152.723.904)	(141.044.557)
Creanțe comerciale nete	<u>214.108.306</u>	<u>168.599.704</u>	<u>929.594.030</u>	<u>732.009.335</u>
Debitori diverși și alte creanțe				
Debitori diverși	90.764.172	71.685.667	394.070.806	311.237.660
Alte creanțe	69.873.321	38.229.231	303.368.998	165.979.852
Ajustări pentru pierderi de credit așteptate aferente debitorilor diverși și altor creanțe	(2.351.868)	(7.615.048)	(10.211.105)	(33.062.254)
	<u>158.285.625</u>	<u>102.299.850</u>	<u>687.228.699</u>	<u>444.155.258</u>
Total ajustări pentru pierderi de credit așteptate	<u>(37.527.929)</u>	<u>(40.101.069)</u>	<u>(162.935.009)</u>	<u>(174.106.811)</u>

Nu a fost considerat niciun provizion referitor la creanțele Rompetrol Petrochemicals SRL, față de KMG International, urmare a cesiunii de creanțe efectuată de Rompetrol Petrochemicals către KMG International începând cu luna noiembrie 2017 pentru sume de încasat de la Rompetrol Rafinare SA.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)

Mișcarea ajustărilor pentru pierderi de credit așteptate aferente creanțelor comerciale și a ajustărilor pentru debitori diverși și alte creanțe este după cum urmează:

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Soldul la 1 ianuarie	(40.101.069)	(44.911.098)	(174.106.811)	(194.990.514)
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(5.017.465)	(5.315.407)	(21.784.328)	(23.077.903)
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	10.396.998	3.076.062	45.140.646	13.355.338
Creanțe scoase din evidență (anulate)	1.099.253	4.621.330	4.772.627	20.064.428
Diferențe de curs valutar	(3.905.646)	2.428.044	(16.957.143)	10.541.840
Soldul la 31 decembrie	(37.527.929)	(40.101.069)	(162.935.009)	(174.106.811)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)

Analiza vechimii creanțelor comerciale și a pierderilor de credit așteptate

Grupul aplică o abordare simplificată pentru evaluarea pierderilor de credit așteptate aferente creanțelor comerciale, utilizând o matrice de provizionare bazată pe experiența istorică privind pierderile de credit, ajustată cu factori de perspectivă specifici debitorilor și mediului economic.

31-Dec-25
USD

31-Dec-25 USD		Creanțe comerciale					
		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,25%	0,38%	7,65%	13,14%	22,55%	88,95%	
Valoarea contabilă brută total estimată	184.250.463	15.412.649	5.247.398	3.558.982	3.795.891	37.018.984	249.284.367
Pierdere anticipată	463.938	58.615	401.240	467.529	856.078	32.928.661	35.176.061

31-Dec-25
RON

31-Dec-25		Creanțe comerciale					
RON		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,25%	0,38%	7,65%	13,14%	22,55%	88,95%	
Valoarea contabilă brută total estimată	799.960.235	66.917.098	22.782.628	15.452.032	16.480.620	160.725.321	1.082.317.934
Pierdere anticipată	2.014.280	254.489	1.742.064	2.029.871	3.716.834	142.966.366	152.723.904

31-Dec-24
USD

31-Dec-24 USD		Creanțe comerciale					
		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	1,56%	1,21%	0,90%	3,53%	6,19%	94,21%	
Valoarea contabilă brută total estimată	124.074.945	30.777.832	9.252.689	3.933.640	1.340.689	31.705.930	201.085.725
Pierdere anticipată	1.938.592	371.709	83.453	138.834	82.939	29.870.494	32.486.021

31-Dec-24
RON

31-Dec-24		Creanțe comerciale					
RON		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	1,56%	1,21%	0,90%	3,53%	6,19%	94,21%	
Valoarea contabilă brută total estimată	538.696.189	133.628.113	40.172.400	17.078.685	5.820.869	137.657.636	873.053.892
Pierdere anticipată	8.416.785	1.613.849	362.328	602.776	360.096	129.688.723	141.044.557

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREAŢE COMERCIALE ŞI ALTE CREAŢE (continuare)

Analiza vechimii debitorilor diverşi şi a pierderilor de credit aşteptate

31-Dec-25
USD

31-Dec-25		Debitori diverși					
USD		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,01%	1,01%	1,13%	8,52%	0,57%	
Valoarea contabilă brută total estimată	10.236.592	116.709	13.047	530	317	80.396.977	90.764.172
Pierdere anticipată	-	11	132	6	27	458.863	459.039

31-Dec-25
RON

31-Dec-25		Debitori diverși					
RON		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,01%	1,01%	1,13%	8,50%	0,57%	
Valoarea contabilă brută total estimată	44.444.211	506.715	56.646	2.301	1.376	349.059.557	394.070.806
Pierdere anticipată	-	48	573	26	117	1.992.245	1.993.009

31-Dec-24
USD

31-Dec-24		Debitori diverși					
USD		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	7,87%	
Valoarea contabilă brută total estimată	(7.538)	14	-	-	-	71.693.191	71.685.667
Pierdere anticipată	-	-	-	-	-	5.644.864	5.644.864

31-Dec-24
RON

31-Dec-24		Debitori diverși					
RON		Zile trecute de scadență					
	Curente	<30 zile	30-60 zile	61-90 zile	90-120 zile	>120 zile	Total
Rata anticipată a pierderilor	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	7,87%	
Valoarea contabilă brută total estimată	(32.728)	61	-	-	-	311.270.327	311.237.660
Pierdere anticipată	-	-	-	-	-	24.508.306	24.508.306

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

11. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE (continuare)

La 31 decembrie 2025 a fost efectuată o analiză de recuperabilitate pentru soldul creanțelor comerciale, rezultând o depreciere de 35 milioane USD (2024: 32,5 milioane USD).

Mai jos se regăsește mișcarea ajustării pentru deprecierea creanțelor comerciale:

	<u>Evaluate individual pentru depreciere</u> <u>USD</u>	<u>Evaluate colectiv pentru depreciere</u> <u>USD</u>	<u>Total</u> <u>USD</u>
La 1 ianuarie 2024	29.399.101	7.543.805	36.942.906
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	710.187	4.532.858	5.243.045
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(598.245)	(2.477.911)	(3.076.156)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(3.483.631)	(1.137.699)	(4.621.330)
Diferențe de curs valutar	<u>(1.253.412)</u>	<u>(749.032)</u>	<u>(2.002.444)</u>
La 31 decembrie 2024	24.774.000	7.712.021	32.486.021
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	631.649	4.502.133	5.133.782
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(388.059)	(4.217.561)	(4.605.620)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(744.902)	(354.351)	(1.099.253)
Reclasificare între categorii (evaluate individual și evaluate colectiv)	1.323.494	(1.323.494)	-
Reclasificare între creanțe comerciale și alte creanțe	(36.596)	-	(36.596)
Diferențe de curs valutar	<u>2.482.583</u>	<u>815.144</u>	<u>3.297.727</u>
La 31 decembrie 2025	28.042.169	7.133.892	35.176.061

(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

	<u>Evaluate individual pentru depreciere</u> <u>RON</u>	<u>Evaluate colectiv pentru depreciere</u> <u>RON</u>	<u>Total</u> <u>RON</u>
La 1 ianuarie 2024	127.642.077	32.752.938	160.395.015
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	3.083.419	19.680.310	22.763.729
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(2.597.400)	(10.758.346)	(13.355.746)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(15.124.881)	(4.939.548)	(20.064.429)
Diferențe de curs valutar	<u>(5.441.940)</u>	<u>(3.252.072)</u>	<u>(8.694.012)</u>
La 31 decembrie 2024	107.561.275	33.483.282	141.044.557
Creșterea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	2.742.430	19.546.911	22.289.341
Diminuarea ajustării recunoscută în profit sau pierdere	(1.684.836)	(18.311.385)	(19.996.221)
Creanțe scoase din evidență (anulate)	(3.234.141)	(1.538.486)	(4.772.627)
Reclasificare între categorii (evaluate individual și evaluate colectiv)	5.746.214	(5.746.214)	-
Reclasificare între creanțe comerciale și alte creanțe	(158.889)	-	(158.889)
Diferențe de curs valutar	<u>10.778.632</u>	<u>3.539.111</u>	<u>14.317.743</u>
La 31 decembrie 2025	121.750.685	30.973.219	152.723.904

Creanțe comerciale gajate

Creanțe comerciale în valoare de 153,9 milioane USD la 31 decembrie 2025, respectiv în valoare de 116 milioane USD la 31 decembrie 2024, sunt gajate drept garanție pentru a asigura facilitățile de credit ale Grupului. Detalii suplimentare privind acordurile de împrumut aferente și pachetele de garanții sunt prezentate în Notele 14 și 19.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

12. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Conturi la bănci	54.726.646	90.202.334	237.606.678	391.631.473
Casa	2.466.903	3.292.329	10.710.553	14.294.305
Alte valori și avansuri de trezorerie	91.012	536.307	395.147	2.328.484
	57.284.561	94.030.970	248.712.378	408.254.262

Alte valori de trezorerie reprezintă în cea mai mare parte cecuri și bilete la ordin în curs de decontare, cu o maturitate reziduală scurtă (sub 90 de zile), care prezintă un risc nesemnificativ de modificare a valorii ca urmare a fluctuațiilor ratelor dobânzii sau a riscului de credit.

13. CAPITAL SOCIAL

Structura acționariatului la 31 decembrie 2025:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Informații suplimentare prezentate în RON
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.840.575.165
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.709.833.670
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.527.523
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.906.296
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.638.985
Total	100%	2.655.920.573	881.102.250	3.825.481.639

Structura acționariatului la 31 decembrie 2024:

Acționari	Procent deținut (%)	Sume statutare în [RON]	Sume conform IFRS [USD]	Informații suplimentare prezentate în RON
KMG International N.V.	48,11%	1.277.857.773	423.929.605	1.840.575.165
Statul Român reprezentat de Ministerul Energiei	44,70%	1.187.087.758	393.816.632	1.709.833.670
Rompetrol Financial Group S.R.L.	6,47%	171.851.155	57.011.660	247.527.523
Rompetrol Well Services S.A.	0,05%	1.323.486	439.067	1.906.296
Alții (nici Statul, nici grupul KMG International)	0,67%	17.800.400	5.905.287	25.638.985
Total	100%	2.655.920.573	881.102.250	3.825.481.639

Prime de capital și efectul transferurilor cu acționarii

Primele de capital și efectul transferurilor cu acționarii sunt rezultatul conversiei obligațiunilor în acțiuni ordinare la 30 septembrie 2010 în favoarea Statului Român, reprezentat de Ministerul de Finanțe, prin Ordonanța de Urgență ("OUG") 118/2003 ratificată prin Legea 89/2005.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

13. CAPITAL SOCIAL (continuare)

Împrumut Hibrid

În anul 2012, 800 milioane USD din soldul total al împrumutului acordat de KMG International NV a fost convertit într-un împrumut hibrid negarantat rambursabil peste 51 de ani. În cursul anului 2013 împrumutul hibrid a fost suplimentat cu 200 milioane USD (150 milioane USD pentru Rompetrol Rafinare și 50 milioane USD pentru Rompetrol Downstream) atingând valoarea de 1.000 milioane USD.

Împrumutul este subordonat oricăror datorii prezente și viitoare ale companiilor. La scadență creditul poate fi rambursat în numerar sau în acțiuni (sau ambele). Rata dobânzii pentru acest împrumut este 15% din valoarea totală a indicatorului EBIT (profitul operațional) și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

În anul 2017, o sumă adițională de 72,2 milioane USD aferentă Rompetrol Rafinare a fost transformată în împrumut hibrid rambursabil peste 51 de ani. La 31 decembrie 2017 valoarea totală a împrumutului hibrid se ridică la 1.072 milioane USD, ceea ce este valabil și la 31 decembrie 2025. Creditul suplimentar este subordonat oricărei datorii prezente și viitoare a companiei. La scadență, împrumutul poate fi rambursat în numerar sau în acțiuni (sau ambele) la opțiunea emitentului. Rata dobânzii pentru acest împrumut este de 2% din valoarea agregată a profitului operațional (EBIT) anual al companiei și se calculează și devine plătită numai dacă se îndeplinesc cumulativ condițiile de mai jos:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va fi în măsură să distribuie dividende în conformitate cu legislația română.

La 31 decembrie 2025, conducerea a efectuat o evaluare a potențialului datoriei dobânzii la împrumutul hibrid și a rezultat că nu trebuie înregistrate dobânzi de plătit pe baza rentabilității proiectate a afacerii până la sfârșitul perioadei contractuale, având în vedere pierderile contabile curente acumulate. Ca rezultat al evaluării efectuate, datoria potențială a dobânzii la împrumut hibrid a fost reversată prin rezultatul anului 2020.

În mai 2021, societatea-mamă a încheiat acte adiționale la contractele de împrumut hibrid prin care se precizează că dobânda va fi calculată și va deveni exigibilă atunci când:

- ✓ Societatea înregistrează în an profit net după impozitare;
- ✓ Societatea va distribui dividende conform prevederilor legii române.

Rezerve din reevaluare

Grupul transferă anual din rezervele din reevaluare în rezultatul reportat (pierderi acumulate) amortizarea aferentă surplusului din reevaluarea clădirilor. De asemenea, surplusul din reevaluare aferent activelor cedate în timpul anului este transferat în rezultatul reportat în momentul cedării acestora. Astfel, la data de 31 decembrie 2025, surplusul din reevaluare transferat în rezultatul reportat a fost de 21,6 milioane USD (din care suma de 25,7 milioane USD este aferentă valorii contabile a activelor cedate, diminuată cu impactul impozitului amânat corespunzător, în valoare de 4,1 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.	274.592.685	275.900.000	1.192.199.060	1.197.875.030
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 551,8 milioane USD pentru scop general și capital de lucru cu posibilitatea de majorare până la 600 milioane USD având în vedere o clauză acordeon de 48,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 275,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2027 cu opțiunea de prelungire cu încă 1 an până în 2028 și (II) 275,9 milioane USD linie neangajată pentru o perioadă de 1 an cu posibilitate de prelungire anuală. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente				
Total	<u>274.592.685</u>	<u>275.900.000</u>	<u>1.192.199.060</u>	<u>1.197.875.030</u>

Împrumuturile bancare în valoare de 274,6 milioane, la data de 31 decembrie 2025, sunt scadente la 13 aprilie 2027 (în termen de doi ani de la data raportării).

Contractele de împrumut ale Grupului conțin clauze financiare care sunt calculate prin raportare la situațiile financiare consolidate ale KMG International („KMG I”), societatea-mamă de ultimă instanță a Grupului.

Acești indicatori financieri sunt evaluați la fiecare șase luni, la jumătatea anului (30 iunie) și la sfârșitul anului (31 decembrie). Următoarea dată de evaluare este 30 iunie 2026.

Atât pentru anul 2025, cât și pentru 2024, nu au existat cazuri de nerespectare a acestora.

La data autorizării acestor situații financiare, conducerea nu are nicio indicație conform căreia Grupul ar întâmpina dificultăți în îndeplinirea cerințelor indicatorilor financieri la următoarea dată de evaluare din 30 iunie 2026, pe baza proiecțiilor financiare actuale și a performanței operaționale preconizate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

14. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN LUNG DE LA BĂNCI (continuare)

Totalul împrumuturilor Grupului care fac obiectul acestor clauze contractuale este următorul:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> USD	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> RON <i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> RON
Împrumuturi pe termen scurt supuse unor clauze contractuale	7.997.105	11.499.246	34.721.031	49.926.276
Împrumuturi pe termen lung supuse unor clauze contractuale	<u>274.592.685</u>	<u>275.900.000</u>	<u>1.192.199.060</u>	<u>1.197.875.030</u>
Total împrumuturi supuse unor clauze contractuale	<u>282.589.790</u>	<u>287.399.246</u>	<u>1.226.920.091</u>	<u>1.247.801.306</u>

Creditele purtătoare de garanții sunt garantate cu gajuri asupra imobilizărilor corporale în valoare de 303,4 milioane USD (2024: 306,8 milioane USD), stocurilor în valoare de 368,6 milioane USD (2024: 422,9 milioane USD) și creanțelor comerciale în valoare de 153,9 milioane USD (2024: 116,1 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

15. OBLIGAȚII PENTRU CONTRACTE DE LEASING

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
La 1 ianuarie	277.910.277	270.377.695	1.206.603.050	1.173.898.838
Adiții	4.928.635	31.830.651	21.398.655	138.199.137
Remăsurare	2.978.197	2.955.200	12.930.438	12.830.592
Plăți	(32.109.247)	(31.939.431)	(139.408.718)	(138.671.428)
Cheltuieli cu dobânzile acumulate	21.150.507	21.467.077	91.829.156	93.203.608
Impact din diferențe de curs	28.638.794	(16.780.915)	124.341.051	(72.857.697)
La 31 decembrie	303.497.163	277.910.277	1.317.693.632	1.206.603.050
Pe termen lung	291.871.760	268.112.687	1.267.219.620	1.164.064.853
Pe termen scurt	11.625.403	9.797.590	50.474.012	42.538.197

La 31 decembrie 2025, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 4,93 milioane USD, din care 4,83 milioane USD în Rompetrol Downstream în legătură cu noua benzinărie de la Hârșova, județul Constanța și, de asemenea, pentru vehicule noi.

La 31 decembrie 2024, Grupul a recunoscut adiții de leasing în valoare de 31,8 milioane USD (2023: 144,6 milioane USD) dintre care cele mai semnificative se referă la Rompetrol Downstream în valoare de 25,87 milioane USD (2023: 92,9 milioane USD), care sunt în mare parte legate de contractele de concesiune servicii pentru construcția de noi benzinării, atribuite prin licitație publică de către CNAIR (Compania Națională de Administrare a Infrastructurii Rutiere). Pentru detalii suplimentare legate de adițiile Rompetrol Downstream SRL consultați și Nota 7.

Următoarele valori au fost recunoscute în contul de profit și pierdere:

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Recunoscut în profit sau pierdere				
Cheltuieli cu amortizarea privind dreptul de utilizare a activelor	17.636.652	17.561.458	76.573.052	76.246.582
Cheltuieli cu dobânzile aferente datoriilor de leasing	21.150.507	21.467.077	91.829.156	93.203.608
Plăți variabile de leasing (incluse în cheltuieli de desfacere)	9.362.213	8.445.245	40.647.920	36.666.720
Suma totală inclusă în profit sau pierdere	48.149.372	47.473.780	209.050.128	206.116.910

Grupul are contracte de închiriere pentru benzinării care conțin o plată fixă, plus o plată variabilă pe baza cantităților de petrol vândute:

	31 decembrie 2025		31 decembrie 2024	
	Plăți fixe	Plăți variabile	Plăți fixe	Plăți variabile
Chirie fixă	32.109.247	-	31.939.431	-
Chirie variabilă cu plată minimă	-	9.362.213	-	8.445.245
Total	32.109.247	9.362.213	31.939.431	8.445.245

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. CREANȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT

Impozitul amânat, soldurile nete, sunt prezentate în situația poziției financiare, după cum urmează:

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Creanțe privind impozit pe profit amânat	(29.142.371)	(21.306.903)	(126.527.432)	(92.508.181)
Datorii privind impozit pe profit amânat	15.286.600	16.176.318	66.369.831	70.232.720
(Creanțe)/Datorii privind impozitul pe profit amânat, net	<u>(13.855.771)</u>	<u>(5.130.585)</u>	<u>(60.157.601)</u>	<u>(22.275.461)</u>

Creanțele / datoriile privind impozitul pe profit amânat. sunt formate din efectul fiscal al diferențelor temporare aferente:

USD

2025	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	62.697.761	(51.861.513)	-	10.836.248
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(94.895.106)	(2.670.900)	-	(97.566.006)
Altele	(663)	-	-	(663)
Total diferențe temporare (creanță)/datorie	<u>(32.066.151)</u>	<u>(54.532.413)</u>	=	<u>(86.598.564)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	10.031.642	(8.297.842)	-	1.733.800
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.183.217)	(427.344)	-	(15.610.561)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>(5.130.585)</u>	<u>(8.725.186)</u>	=	<u>(13.855.771)</u>

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

2025	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	213.777	-	-	213.777
Imobilizări corporale	272.214.868	(225.167.131)	-	47.047.737
Stocuri	358.707	-	-	358.707
Provizioane	(412.006.082)	(11.596.247)	-	(423.602.329)
Altele	(2.879)	-	-	(2.879)
Total diferențe temporare (creanță)/datorie	<u>(139.221.609)</u>	<u>(236.763.378)</u>	=	<u>(375.984.987)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	34.204	-	-	34.204
Imobilizări corporale	43.554.376	(36.026.741)	-	7.527.635
Stocuri	57.393	-	-	57.393
Provizioane	(65.920.974)	(1.855.399)	-	(67.776.373)
Altele	(460)	-	-	(460)
Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>(22.275.461)</u>	<u>(37.882.140)</u>	=	<u>(60.157.601)</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. CREAŢE ŞI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

Detaliul privind total (creanță) / datorie recunoscută privind impozitul pe profit amânat la nivelul fiecărei entități este prezentat mai jos:

USD

Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare S.A.	(21.306.902)	(7.706.497)	-	(29.013.399)
Rompetrol Downstream S.R.L.	8.680.135	(676.221)	-	8.003.914
Rom Oil S.A.	5.390.024	(228.664)	-	5.161.360
Rompetrol Gas S.R.L.	729.453	(47.700)	-	681.753
Rompetrol Logistics S.R.L.	1.327.287	(50.949)	-	1.276.338
Rompetrol Quality Control S.R.L.	49.418	(15.155)	-	34.263
Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	<u>(5.130.585)</u>	<u>(8.725.186)</u>	=	<u>(13.855.771)</u>

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Rompetrol Rafinare S.A.	(92.508.176)	(33.459.299)	-	(125.967.475)
Rompetrol Downstream S.R.L.	37.686.542	(2.935.949)	-	34.750.593
Rom Oil S.A.	23.401.867	(992.790)	-	22.409.077
Rompetrol Gas S.R.L.	3.167.066	(207.099)	-	2.959.967
Rompetrol Logistics S.R.L.	5.762.682	(221.205)	-	5.541.477
Rompetrol Quality Control S.R.L.	214.558	(65.798)	-	148.760
Total datorie / (creanță) recunoscută privind impozitul pe profit amânat	<u>(22.275.461)</u>	<u>(37.882.140)</u>	=	<u>(60.157.601)</u>

USD

2024	Sold inițial	Contul de profit/pierdere	Rezultatul reportat	Sold final
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	49.238	-	-	49.238
Imobilizări corporale	140.104.874	(77.407.113)	-	62.697.761
Stocuri	82.619	-	-	82.619
Provizioane	(99.958.269)	5.063.163	-	(94.895.106)
Altele	(663)	-	-	(663)
Total diferențe temporare (creanță)/datorie	<u>40.277.800</u>	<u>(72.343.950)</u>	=	<u>(32.066.151)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	7.878	-	-	7.878
Imobilizări corporale	22.416.780	(12.385.138)	-	10.031.642
Stocuri	13.219	-	-	13.219
Provizioane	(15.993.323)	810.106	-	(15.183.217)
Altele	(106)	-	-	(106)
Total datorie / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>6.444.447</u>	<u>(11.575.032)</u>	=	<u>(5.130.585)</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. CREAŢE ŞI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2(e))

<u>2024</u>	<u>Sold inițial</u>	<u>Contul de profit/pierdere</u>	<u>Rezultatul reportat</u>	<u>Sold final</u>
Diferențe temporare				
Imobilizări necorporale	213.777	-	-	213.777
Imobilizări corporale	608.293.331	(336.078.463)	-	272.214.868
Stocuri	358.707	-	-	358.707
Provizioane	(433.988.817)	21.982.735	-	(412.006.082)
Altele	(2.879)	-	-	(2.879)
Total diferențe temporare (creanță)/datorii	<u>174.874.119</u>	<u>(314.095.728)</u>	=	<u>(139.221.609)</u>
Efectul impozitului amânat				
Imobilizări necorporale	34.204	-	-	34.204
Imobilizări corporale	97.326.934	(53.772.558)	-	43.554.376
Stocuri	57.393	-	-	57.393
Provizioane	(69.438.211)	3.517.237	-	(65.920.974)
Altele	(460)	-	-	(460)
Total datorii / (creanță) privind impozitul pe profit amânat	<u>27.979.860</u>	<u>(50.255.321)</u>	=	<u>(22.275.461)</u>

Grupul a recunoscut creanță privind impozitul pe profit amânat pentru provizionul în legătură cu proiectele de mediu din rafinăria Vega, respectiv Vadu pentru care a revizuit provizionul la 31 decembrie 2025 (a se vedea Nota 20), ducând la o creștere de 1,8 milioane USD (2024: descreștere de 0,8 milioane USD) pentru creanța privind impozitul pe profit amânat.

Categorie	Valoare contabilă (USD)		Cotă de impozitare	Impozit amânat (USD)	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Dreptul de utilizare a activelor	266.825.660	276.551.758	16%	42.692.106	44.248.281
Obligații pentru contracte de leasing	303.497.163	277.910.277	16%	48.559.546	44.465.644
Poziție netă				<u>5.867.440</u>	<u>217.363</u>

Categorie	Valoare contabilă (RON)		Cotă de impozitare	Impozit amânat (RON)	
	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024		31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Dreptul de utilizare a activelor	1.158.476.968	1.200.704.768	16%	185.356.315	192.112.763
Obligații pentru contracte de leasing	1.317.693.632	1.206.603.050	16%	210.830.981	193.056.488
Poziție netă				<u>25.474.666</u>	<u>943.725</u>

Grupul a efectuat o analiză simplificată a impozitului amânat aferent dreptului de utilizare a activelor și datoriilor din contracte de leasing, utilizând o cotă de impozitare de 16%. La data de 31 decembrie 2025, valorile brute ale impozitului amânat, de 42,7 milioane USD (dreptul de utilizare a activelor) și 48,6 milioane USD (datorii din contracte de leasing), rezultă într-o poziție netă de aproximativ 5,9 milioane USD (2024: 0,2 milioane USD).

Deoarece impactul net nu este semnificativ la nivel de Grup în ambele perioade, nu a fost recunoscută nicio creanță sau datorie privind impozitul amânat în legătură cu aceste elemente.

Abilitatea Grupului în vederea recuperabilității creanței privind impozitul amânat depinde de capacitatea entităților care au înregistrat pierderi fiscale să genereze profituri impozabile suficiente pentru a acoperi pierderile fiscale înregistrate.

Grupul are 40,66 milioane USD (2024: 114,12 milioane USD) de pierderi fiscale reportate, pentru care nu a fost recunoscut nicio creanță privind impozitul amânat la 31 decembrie 2025 (2024: 0 milioane USD) având în vedere rezultatele fiscale istorice înregistrate.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

16. CREAȚE ȘI DATORII PRIVIND IMPOZITUL PE PROFIT AMÂNAT (continuare)

Pe baza evaluării efectuate la 31 decembrie 2025 asupra elementelor care pot genera diferențe temporare pentru care se pot recunoaște creanțe sau datorii privind impozitul amânat, conducerea Grupului a considerat că nu va fi recunoscut niciun impozit amânat în plus față de elementele deja prezentate.

A se vedea, de asemenea, Nota 27 pentru detalii privind rata impozitului pe profit și alte aspecte conexe.

Creanțele și datoriile privind impozitul pe profit amânat nu pot fi compensate între companii în România.

17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Datorii financiare:				
Datorii comerciale	763.727.271	879.849.096	3.315.874.694	3.820.040.817
Datorii cu cash pooling (intra-grup)	548.003.244	382.009.994	2.379.265.684	1.658.572.791
Alte datorii	5.555.864	6.732.354	24.121.895	29.229.861
Sub-total – Datorii financiare	1.317.286.379	1.268.591.444	5.719.262.273	5.507.843.469
Datorii nefinanciare:				
Accize	-	1.541	-	6.691
Fond special pentru produse petroliere	6.347.765	5.769.818	27.560.091	25.050.819
TVA de plată	91.504.074	34.808.808	397.283.238	151.129.402
Taxe de plată	9.949.061	9.840.949	43.195.838	42.726.448
Datorii cu personalul și asigurări sociale	14.544.033	7.919.698	63.145.828	34.384.953
Sub-total – Datorii nefinanciare:	122.344.933	58.340.814	531.184.995	253.298.313
Total	1.439.631.312	1.326.932.258	6.250.447.268	5.761.141.782

Datorii privind cash pooling-ul

Grupul derulează un contract Cash pooling pentru implementarea unui sistem de optimizare a soldurilor de casă, unde KMG Rompetrol SRL este "Societate coordonatoare" și companiile din Grup societăți participante. Sumele în sold la 31 decembrie 2025 sunt pentru următoarele companii: Rompetrol Rafinare 517,2 milioane USD (2024: 368,4 milioane USD), Romoil 13,8 milioane USD (2024: 13,6 milioane USD) și Rompetrol Downstream 16,3 milioane USD. Pozițiile de creanțe brute corespondente ale Grupului în cadrul aceluiași acord de cash pooling sunt prezentate în Nota 11 – Creanțe comerciale și alte creanțe. Pentru detalii suplimentare a se vedea Nota 29.

Tabelul de mai jos prezintă variația soldurilor de cash pooling și a dobânzilor aferente, incluzând atât modificările monetare (cash), cât și pe cele nemonetare (non-cash) din cursul anului:

Sume în USD	La 1 ianuarie 2025	Miscări de numerar prin cash pooling	Dobândă calculată – element non-cash	Dobândă încasată/plătită (numerar)	Impact din cursul de schimb valutar (element non-cash)	La 31 decembrie 2025
Creanțe din cash pooling	239.618.776	176.456.606	-	-	29.237.229	445.312.611
Dobânzi de încasat	1.664.305	-	28.107.715	(27.066.246)	51.560	2.757.334
Datorii din cash pooling	(379.312.914)	(131.677.345)	-	-	(33.259.399)	(544.249.658)
Dobânzi de plătit	(2.697.079)	-	(39.315.182)	38.249.325	9.351	(3.753.586)
Sume în USD	La 1 ianuarie 2024	Miscări de numerar prin cash pooling	Dobândă calculată – element non-cash	Dobândă încasată/plătită (numerar)	Impact din cursul de schimb valutar (element non-cash)	La 31 decembrie 2024
Creanțe din cash pooling	294.825.968	(36.264.769)	-	-	(18.942.423)	239.618.776
Dobânzi de încasat	1.818.833	-	21.607.364	(21.761.089)	(802)	1.664.305
Datorii din cash pooling	(328.141.575)	(71.830.685)	-	-	20.659.345	(379.312.914)
Dobânzi de plătit	(2.123.326)	-	(30.609.099)	30.031.006	4.340	(2.697.079)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

17. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII (continuare)

Alte datorii

De asemenea, în categoria alte datorii sunt incluse și garanțiile pe termen scurt în Rompetrol Downstream SRL, în suma de 5,5 milioane USD (2024: 6,43 milioane USD).

Datorii comerciale

Linia de datorii comerciale include datorii în legătură cu KazMunayGas Trading AG în valoare de 579,7 milioane USD la 31 decembrie 2025 (2024: 745,7 milioane USD), pentru achiziția de țiței. Acest sold constituie componenta cea mai semnificativă a soldului datoriilor comerciale, reprezentând aproximativ 76% din totalul datoriilor comerciale la data raportării (2024: aproximativ 85%). Pentru datoriile comerciale restante, dobânzi de întârziere sunt calculate și plătite de către Grup către KazMunayGas Trading AG în conformitate cu termenii contractuali în vigoare (Nota 26).

18. DATORII CONTRACTUALE

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Avansuri pe termen scurt de la clienți en-gros	21.301.135	18.136.962	92.483.138	78.745.248
Avansuri pe termen scurt de la alți clienți	70.450.562	35.586.608	305.875.204	154.506.376
Venituri amânate	<u>11.672.419</u>	<u>8.743.799</u>	<u>50.678.142</u>	<u>37.962.952</u>
Total avansuri pe termen scurt	<u>103.424.116</u>	<u>62.467.369</u>	<u>449.036.484</u>	<u>271.214.576</u>

Datoriile contractuale se refera la plăți încasate în avans în baza obligațiilor contractuale. Datoriile contractuale sunt recunoscute în venituri pe măsură ce (atunci când) Grupul își execută obligațiile contractuale.

Avansurile pe termen scurt de la alți clienți reprezintă, în principal, plăți în avans primite de la clienți terți pentru produse petroliere și accizele aferente, înainte de livrare.

Creșterea față de anul precedent este determinată în principal de avansurile mai mari primite de către Rompetrol Rafinare S.A., în special de la parteneri comerciali în cadrul unor acorduri ce prevăd plata în avans înainte de livrarea produselor.

Următorul tabel prezintă o reconciliere a soldurilor inițiale și finale ale datoriilor din contracte, împreună cu o explicație a modificărilor semnificative survenite în cursul anului:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2e))	
Datorii contractuale la 1 ianuarie	53.723.570	68.295.176	233.251.624	296.517.166
Avansuri primite de la clienți în cursul anului	1.045.556.978	854.095.248	4.539.494.731	3.708.225.338
Venituri recunoscute care au fost incluse în soldul inițial	(46.657.276)	(66.869.627)	(202.571.895)	(290.327.860)
Venituri recunoscute din avansurile primite (și obligații de executare îndeplinite)	(960.871.575)	(801.797.227)	(4.171.816.118)	(3.481.163.020)
Datorii contractuale la 31 decembrie	<u>91.751.697</u>	<u>53.723.570</u>	<u>398.358.342</u>	<u>233.251.624</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

18. DATORII CONTRACTUALE (continuare)

Soldul datoriilor din contracte la 31 decembrie 2025 a crescut cu 38 milioane USD (71%) față de 31 decembrie 2024, de la 53,7 milioane USD la 91,8 milioane USD. Această creștere este atribuită în principal avansurilor primite de către Rompetrol Rafinare S.A. de la parteneri contractuali, aproape de sfârșitul anului, în baza unor acorduri comerciale care solicită plata anticipată înainte de livrarea produselor. Produsele petroliere aferente nu fuseseră încă livrate la 31 decembrie 2025 și, prin urmare, sumele au rămas recunoscute ca datorii din contracte la data raportării.

Obligația de executare aferentă a fost îndeplinită prin livrarea produselor la începutul trimestrului I 2026 pentru majoritatea acestor tranzacții, moment în care datoria din contract a fost derecunoscută și venitul a fost recunoscut.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI

Împrumuturi de la bănci:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
	USD	USD	<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Banca Transilvania				
Rompetrol Rafinare S.A.: Două facilități pe termen scurt de tip revolving, una în valoare de până la 30 mil EUR și a doua în valoare de până la 27,96 mil EUR pentru utilizare generală, scadența la 26 iulie 2026. Trageri în USD/EUR/RON.	39.390.468	34.231.073	171.021.595	148.621.050
BCR, ING Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Garanti Bank, Banca Transilvania S.A. (preluare de la OTP Bank România S.A.) și Grupul Intesa Sanpaolo prin filialele sale Banca Comercială Intesa Sanpaolo România și VUB A.S.				
Rompetrol Rafinare: Facilitate de 551,8 milioane USD pentru scop general și capital de lucru cu posibilitatea de majorare până la 600 milioane USD având în vedere o clauză acordeon de 48,2 milioane USD. Facilitatea constă în 2 părți: (I) linie angajată de 275,9 milioane USD având scadența la 13 aprilie 2027 cu opțiunea de prelungire cu încă 1 an până în 2028 și (II) 275,9 milioane USD linie neangajată pentru o perioadă de 1 an cu posibilitate de prelungire anuală. Facilitatea este garantată de stocuri, creanțe, depozite, stații și conturi curente	7.997.105	11.499.246	34.721.031	49.926.276
Suma plătită într-un an aferentă creditelor pe termen lung – dobânzi de plată	30.137	108.640	130.846	471.682
	47.417.710	45.838.959	205.873.472	199.019.008

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI (continuare)

Mișcarea împrumuturilor este prezentată mai jos:

2025

USD	<u>La 1 ianuarie</u> <u>2025</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi</u> <u>constituite</u>	<u>Impact din</u> <u>diferențe</u> <u>de curs</u> <u>valutar</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	275.900.000	280.976.666	(283.692.517)	-	1.408.536	274.592.685
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	45.730.319	347.551.929	(357.429.865)	-	11.535.190	47.387.573
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(14.482.939)	14.482.939	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	108.640	-	(3.398.928)	3.320.425	-	30.137
Total	<u>321.738.959</u>	<u>628.528.595</u>	<u>(659.004.249)</u>	<u>17.803.364</u>	<u>12.943.726</u>	<u>322.010.395</u>

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie</u> <u>2025</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi</u> <u>constituite</u>	<u>Impact din</u> <u>diferențe</u> <u>de curs</u> <u>valutar</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.197.875.030	1.219.916.391	(1.231.707.801)	-	6.115.441	1.192.199.061
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	198.547.326	1.508.966.210	(1.551.853.245)	-	50.082.335	205.742.626
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(62.880.576)	62.880.576	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	471.682	-	(14.757.126)	14.416.289	-	130.845
Total	<u>1.396.894.038</u>	<u>2.728.882.601</u>	<u>(2.861.198.748)</u>	<u>77.296.865</u>	<u>56.197.776</u>	<u>1.398.072.532</u>

Variațiile semnificative ale împrumuturilor pe termen lung primite de la bănci și ale împrumuturilor pe termen lung rambursate băncilor se referă în principal la refinanțarea facilității de credit sindicalizat a Grupului. În cursul anului, soldul denominat în USD a fost rambursat și înlocuit ulterior printr-o trageră din aceeași facilități, denominată în EUR.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

19. ÎMPRUMUTURI PE TERMEN SCURT DE LA BĂNCI (continuare)

2024

USD	<u>La 1 ianuarie</u> <u>2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi</u> <u>constituite</u>	<u>Impact</u> <u>din</u> <u>diferențe</u> <u>de curs</u> <u>valutar</u>	<u>La 31 decembrie</u> <u>2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	265.900.000	10.000.000	-	-	-	275.900.000
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	42.557.229	101.395.809	(98.239.376)	-	16.657	45.730.319
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(22.116.577)	22.116.577	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	299.357	-	(2.781.546)	2.590.829	-	108.640
Total	<u>308.756.586</u>	<u>111.395.809</u>	<u>(123.137.499)</u>	<u>24.707.406</u>	<u>16.657</u>	<u>321.738.959</u>
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie</u> <u>2024</u>	<u>Trageri</u>	<u>Rambursări</u>	<u>Dobânzi</u> <u>constituite</u>	<u>Impact</u> <u>din</u> <u>diferențe</u> <u>de curs</u> <u>valutar</u>	<u>La 31 decembrie</u> <u>2024</u>
Împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	1.154.458.030	43.417.000	-	-	-	1.197.875.030
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	184.770.721	440.230.184	(426.525.899)	-	72.320	198.547.326
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen lung (Nota 13)	-	-	(96.023.542)	96.023.542	-	-
Dobândă împrumuturi de la bănci pe termen scurt	1.299.718	-	(12.076.638)	11.248.602	-	471.682
Total	<u>1.340.528.469</u>	<u>483.647.184</u>	<u>(534.626.079)</u>	<u>107.272.144</u>	<u>72.320</u>	<u>1.396.894.038</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. PROVIZIOANE

Provizioanele cuprind următoarele:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
	USD	USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Provizioane partea pe termen lung	124.246.704	110.055.666	539.441.914	477.828.685
Total provizioane	<u>124.246.704</u>	<u>110.055.666</u>	<u>539.441.914</u>	<u>477.828.685</u>

Mișcarea provizioanelor este prezentată mai jos:

USD	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	14.179.588	2.238.351	2.382.251	(1.777.673)	-	-	17.022.517
Provizion pentru mediu	94.965.313	-	9.873.601	(7.371.191)	168.484	-	97.636.207
Alte provizioane	910.765	-	4.296.504	-	-	4.380.711	9.587.980
Total	<u>110.055.666</u>	<u>2.238.351</u>	<u>16.552.356</u>	<u>(9.148.864)</u>	<u>168.484</u>	<u>4.380.711</u>	<u>124.246.704</u>

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>La 1 ianuarie 2025</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>Reclasificări între categorii de bilanț</u>	<u>La 31 decembrie 2025</u>
Provizion pentru beneficiu la pensionare	61.563.517	9.718.249	10.343.019	(7.718.123)	-	-	73.906.662
Provizion pentru mediu	412.310.900	-	42.868.213	(32.003.500)	731.507	-	423.907.120
Alte provizioane	3.954.268	-	18.654.131	-	-	19.019.733	41.628.132
Total	<u>477.828.685</u>	<u>9.718.249</u>	<u>71.865.363</u>	<u>(39.721.623)</u>	<u>731.507</u>	<u>19.019.733</u>	<u>539.441.914</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. PROVIZIOANE (continuare)

	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
USD						
Provizion pentru beneficiu la pensionare	15.121.584	(1.361.824)	2.200.387	(1.780.559)	-	14.179.588
Provizion pentru mediu	100.028.475	-	(3.250.209)	(440.475)	(1.372.478)	94.965.313
Alte provizioane	910.765	-	-	-	-	910.765
Total	116.060.824	(1.361.824)	(1.049.822)	(2.221.034)	(1.372.478)	110.055.666
	<u>La 1 ianuarie 2024</u>	<u>Recunoscute în alte elemente ale rezultatului global</u>	<u>Modificări în an</u>	<u>Sume utilizate</u>	<u>Rata de actualizare</u>	<u>La 31 decembrie 2024</u>
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))						
Provizion pentru beneficiu la pensionare	65.653.381	(5.912.631)	9.553.420	(7.730.653)	-	61.563.517
Provizion pentru mediu	434.293.630	-	(14.111.432)	(1.912.410)	(5.958.888)	412.310.900
Alte provizioane	3.954.268	-	-	-	-	3.954.268
Total	503.901.279	(5.912.631)	(4.558.012)	(9.643.063)	(5.958.888)	477.828.685

Provizion pentru mediu

Batalele Vega

La 31 decembrie 2025, Grupul a recunoscut un provizion de mediu în valoare de 90,08 milioane USD (2024: 89,28 milioane USD) pe baza revizuirii provizionului pentru refacerea sitului. Revizuirea a fost efectuată luând în considerare următoarele modificări ale asumărilor, în comparație cu perioada anterioară:

- prețuri actualizate pentru lucrările de reabilitare aferente batalelor 16, 19 - 20, 7 - 12, 13 - 15, fiind formulate având în vedere contractele pentru batalele 19-20. Prețurile actualizate folosesc ca bază de referință suma forfetară conform contractului în vigoare care a fost alocată la nivel de activitate; În plus, tarifele sunt indexate anual cu o creștere determinată de un factor de piață, reprezentând rata estimată a inflației conform Institutului Național de Statistică din România pentru perioada 2025 - 2028 numai dacă creșterea ratei inflației este egală sau depășește 3% în conformitate cu contractul în vigoare;
- Cantitățile de gudroane acide și sol contaminat utilizate pentru estimarea costurilor sunt cantitățile conform Autorizației de Mediu emise la 14 ianuarie 2021, la care s-a luat în considerare o creștere de 30%, având în vedere că conform Autorizației de Mediu, volumele după tratament pot fi mai mari cu 30%;
- actualizarea procentului de costuri neprevăzute, având în vedere o creștere suplimentară a cantităților de sol contaminat la 25% cu excepția batalelor 19-20 (pentru care exista contract) și efectul procedurii de încălcare a dreptului comunitar împotriva României cu privire la nerespectarea obligațiilor europene de mediu pentru depozitarea de deșeuri;
- indicatori variabili actualizați pe durata proiectului (de exemplu, cursul de schimb, rata de actualizare, rata inflației) după cum urmează: cursul de schimb valutar de la 4,7768 RON/USD la 4,3417 RON/USD, descreșterea ratei de actualizare folosită pentru calculul provizionul de la 6,81% de la 31 decembrie 2024 la 6,72% la 31 decembrie 2025 și actualizarea ratei inflației conform previziunilor Institutului Național de Statistică din România;
- extinderea termenului pentru reabilitare până la sfârșitul anului 2028.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. PROVIZIOANE (continuare)

Rezultatele revizuirii au condus la o creștere netă a provizionului cu 0,8 milioane USD, fiind în principal influențate de calculul actualizat ca urmare a modificării ipotezelor și a efectului negativ de curs valutar de 8,21 milioane USD împreună cu efectul negativ al ratei de actualizare de 0,13 milioane USD.

Casetele Vadu

În perioada anterioară, Grupul a derulat proceduri de investigare obligatorii conform Legii 74/2019 pentru zona de depozitare a deșeurilor biologice rezultate din IAZ nr.1 ("casetele Vadu"), proces aflat în derulare în conformitate cu Agenția pentru Protecția Mediului Constanța. Proiectul tehnic a fost depus la autoritate, la termenul stabilit. De asemenea, procedura în vederea obținerii acordului de mediu este în derulare, iar Grupul a depus documentația necesară, dar informații/clarificări suplimentare au fost solicitate de către Agenția pentru Protecția Mediului Constanța, într-un nou termen stabilit. Conducerea a determinat o obligație implicită pentru reabilitarea casetelor societății-mamă, ceea ce a determinat o evaluare la 31 decembrie 2021, rezultând un calcul al provizionului.

La sfârșitul anului 2025, provizionul de mediu a fost revizuit pentru a reflecta ipotezele actualizate (rata de actualizare, cursul de schimb, inflația). Ca urmare a procesului de revizuire, provizionul a atins valoarea de 7,5 milioane USD (2024: 5,6 milioane USD), înregistrându-se o cheltuială aferentă de 1,9 milioane USD în contul de profit și pierdere.

Provizion pentru beneficiu la pensionare

În conformitate cu contractele colective de muncă în vigoare în cadrul unora dintre societățile Grupului, angajații sunt îndreptățiți să primească anumite beneficii de pensionare, plătibile în momentul pensionării, cu condiția de a fi angajați ai entităților la data pensionării. Nivelul beneficiilor oferite depinde de vechimea în muncă a angajatului, angajații au dreptul la o sumă fixă pentru fiecare an de serviciu. A fost recunoscut un provizion pe baza: beneficiilor specifice prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă actualizat și semnat în 2025; numărul de angajați care lucrează în cadrul entităților relevante ale Grupului; și ipoteze actuariale privind datoriile viitoare. Pentru calcul este utilizată o evaluare actuarială ce presupune diferite ipoteze, care pot fi diferite de evoluțiile reale în viitor. Datorită complexității implicate în evaluare și caracterul sau pe termen lung, o obligație privind beneficiile determinate este extrem de sensibilă la modificările acestor ipoteze. Toate ipotezele sunt revizuite la fiecare dată de raportare.

Valoarea actuală a acestei obligații și costurile aferente serviciilor curente și trecute aferente au fost măsurate prin metoda factorului de credit proiectat. Ratele de actualizarea utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%) pentru subsidiarele din România, cu o rată preconizată de creștere a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%). De asemenea, rata de depreciere a fost calculată pentru fiecare companie ca fiind numărul mediu de angajați care au părăsit compania în ultimii 3 ani raportată la numărul de angajați de la începutul perioadei. Vârsta de pensionare pentru bărbați este de 65 de ani iar pentru femei este de 63 de ani.

Sumele recunoscute în contul de profit sau pierdere pentru această obligație, sunt următoarele:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u> (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
Dobândă	1.038.977	952.784	4.510.926	4.136.702
Costul serviciilor	1.343.274	1.247.603	5.832.093	5.416.718
Reluare aferentă beneficiilor acordate în timpul anului	<u>(1.777.674)</u>	<u>(1.780.559)</u>	<u>(7.718.123)</u>	<u>(7.730.656)</u>
Total recunoscut în contul de profit sau pierdere	<u>604.577</u>	<u>419.828</u>	<u>2.624.896</u>	<u>1.822.764</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

20. PROVIZIOANE (continuare)

Sumele recunoscute în situația poziției financiare cu privire la această obligație sunt după cum urmează:

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>USD</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u> <u>RON</u>	<u>31 decembrie</u> <u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Sold inițial	14.179.588	15.121.584	61.563.517	65.653.381
Sumele recunoscute în contul de profit și pierdere	604.577	419.828	2.624.896	1.822.764
Pierderi / (câștiguri) actuariale înregistrate în an (sume recunoscute în situația "Alte elemente ale rezultatului global")	<u>2.238.352</u>	<u>(1.361.824)</u>	<u>9.718.249</u>	<u>(5.912.628)</u>
Sold final	<u>17.022.517</u>	<u>14.179.588</u>	<u>73.906.662</u>	<u>61.563.517</u>

Pierderile actuariale se referă la modificări în estimări de 2,2 milioane USD (2024: câștig de 1,4 milioane USD) (ratele de actualizarea utilizate au fost de 6,4% (2024: 6,8%), cu o rată preconizată de creșteri a salariului pe termen lung de 3,9% (2024: 3,6%)), costul aferent anului este inclus în cheltuiuala cu personalul din contul de profit și pierdere la 2025 în suma de 0,6 milioane USD (2024: 0,4 milion USD).

Nu se estimează că sume semnificative aferente acestor provizioane vor fi decontate în termen de douăsprezece luni până la data de 31 decembrie 2026.

O analiză de sensibilitate pentru ipoteze semnificative începând cu luna decembrie este prezentată mai jos:

	Impactul asupra obligației cu beneficii determinate	
	<u>2025</u> <u>USD</u> milioane	<u>2024</u> <u>USD</u> milioane
Ipoteze privind rata de actualizare:		
1% creștere	(1,54)	(1,3)
1% descreștere	1,78	1,5
	<u>2025</u> <u>USD</u> milioane	<u>2024</u> <u>USD</u> milioane
Ipoteze privind fluctuația salarială:		
1% creștere	1,86	1,55
1% descreștere	(1,62)	(1,36)
	<u>2025</u> <u>USD</u> milioane	<u>2024</u> <u>USD</u> milioane
Ipoteze privind sensibilitatea la longevitate:		
1% creștere	0,09	0,36

Celelalte variabile (rata de schimb, rata mortalității și viteza de rotație a personalului) nu au avut un impact semnificativ în 2025.

Alte provizioane

În anul 2025, în cazul Rompetrol Downstream SRL, suma de 4,4 milioane USD aferentă impozitului pe cifra de afaceri a fost reclassificată din datorii fiscale în alte provizioane, reflectând incertitudinea legislativă privind tratamentul accizelor în determinarea impozitului pe cifra de afaceri. Această abordare a fost aplicată ca măsură de prudență, până la clarificări juridice suplimentare.

De asemenea, Rompetrol Rafinare S.A. a recunoscut un provizion fiscal în sumă de 3,23 milioane USD la data de 31 decembrie 2025, reflectând o estimare prudentă a expunerii potențiale generate de un control fiscal în curs, desfășurat de ANAF, aferent perioadei 2017–2021, care nu a fost încă finalizat.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

21. ALTE DATORII PE TERMEN LUNG

La data de 31 decembrie 2025, alte datorii pe termen lung ale Rompetrol Rafinare S.A., în valoare de 72,9 milioane USD, se referă în principal la Decizia de modificare a amânării la plată a obligațiilor fiscale, primită de la Agenția Națională de Administrare Fiscală (ANAF-DGAMC) la data de 29 iulie 2025.

Prin această decizie, Rompetrol Rafinare a beneficiat de o amânare la plată a obligațiilor fiscale în valoare totală de 505,6 milioane RON, pentru o perioadă de 58 de luni. Această decizie înlocuiește amânarea inițială acordată în mai 2025, care viza obligații fiscale de 26 milioane RON.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII

Veniturile Grupului din contractele cu clienții provin din trei segmente operaționale principale: **Rafinare, Petrochimie și Marketing** (segment de distribuție).

2025

USD

Produce petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)

	<u>Rafinărie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	5.277.281.845	-	3.479.539.766	(2.938.382.160)	5.818.439.451
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(1.502.786.261)	-	(1.351.508.019)	1.318.015.565	(1.536.278.715)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(222.080.812)	3.210.444	(218.870.368)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>3.774.495.584</u>	=	<u>1.905.950.935</u>	<u>(1.617.156.151)</u>	<u>4.063.290.368</u>

Produce petrochimice:

Venituri din producția petrochimică

Venituri din vânzarea de alte mărfuri

Venituri din vânzarea de utilități

Venituri din transport

Venituri din alte servicii

Cifra de afaceri netă

Venituri din producția petrochimică	-	95.273.250	-	-	95.273.250
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	573.324	-	217.987.821	(4.977)	218.556.168
Venituri din vânzarea de utilități	7.542.703	-	-	(173.118)	7.369.585
Venituri din transport	-	-	3.411.514	-	3.411.514
Venituri din alte servicii	4.293.378	-	25.609.442	(13.648.537)	16.254.283
Cifra de afaceri netă	<u>3.786.904.989</u>	<u>95.273.250</u>	<u>2.152.959.712</u>	<u>(1.630.982.783)</u>	<u>4.404.155.168</u>

2025

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Produce petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)

Minus: Accize aferente producției de produse petroliere

Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri

Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)

	<u>Rafinărie</u>	<u>Petrochimie</u>	<u>Marketing</u>	<u>Ajustări de consolidare</u>	<u>Consolidat</u>
Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	22.912.374.586	-	15.107.117.802	(12.757.573.824)	25.261.918.564
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(6.524.647.109)	-	(5.867.842.366)	5.722.428.179	(6.670.061.296)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(964.208.261)	13.938.785	(950.269.476)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>16.387.727.477</u>	=	<u>8.275.067.175</u>	<u>(7.021.206.860)</u>	<u>17.641.587.792</u>

Produce petrochimice:

Venituri din producția petrochimică

Venituri din vânzarea de alte mărfuri

Venituri din vânzarea de utilități

Venituri din transport

Venituri din alte servicii

Cifra de afaceri netă

Venituri din producția petrochimică	-	413.647.870	-	-	413.647.870
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	2.489.201	-	946.437.722	(21.609)	948.905.314
Venituri din vânzarea de utilități	32.748.154	-	-	(751.626)	31.996.528
Venituri din transport	-	-	14.811.770	-	14.811.770
Venituri din alte servicii	18.640.559	-	111.188.515	(59.257.855)	70.571.219
Cifra de afaceri netă	<u>16.441.605.391</u>	<u>413.647.870</u>	<u>9.347.505.182</u>	<u>(7.081.237.950)</u>	<u>19.121.520.493</u>

Variația de la an la an a veniturilor între 2025 și 2024 a fost influențată de revizia generală planificată efectuată în 2024, începând cu data de 8 martie, pentru o perioadă de aproximativ două luni, împreună cu încetinirea operațiunilor în lunile ianuarie și februarie 2024, ceea ce a redus temporar volumele de producție și vânzările în perioada comparativă. Totodată, anul 2025 a fost caracterizat de cotații internaționale mai scăzute atât pentru țiței, cât și pentru produsele rafinate, comparativ cu 2024, cotațiile medii pentru benzină și motorină scăzând cu aproximativ 12%, respectiv 9%, fapt care a avut un impact negativ asupra nivelului veniturilor.

Nu exista o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII (continuare)

2024

USD

Produse petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	4.167.603.132	-	2.912.591.291	(2.505.738.485)	4.574.455.938
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(1.001.421.643)	-	(940.057.650)	935.596.441	(1.005.882.852)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	=	=	(199.240.592)	2.980.186	(196.260.406)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>3.166.181.489</u>	=	<u>1.773.293.049</u>	<u>(1.567.161.858)</u>	<u>3.372.312.680</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	71.973.572	-	-	71.973.572
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	=	5.060	=	=	5.060
Total venituri din produse petrochimice	=	<u>71.978.632</u>	=	=	<u>71.978.632</u>
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	17.308.686	-	240.503.217	-	257.811.903
Venituri din vânzarea de utilități	4.689.661	-	-	(150.012)	4.539.649
Venituri din transport	-	-	2.832.897	-	2.832.897
Venituri din alte servicii	3.971.398	=	23.176.642	(11.798.589)	15.349.451
Cifra de afaceri netă	<u>3.192.151.234</u>	<u>71.978.632</u>	<u>2.039.805.805</u>	<u>(1.579.110.459)</u>	<u>3.724.825.212</u>

2024

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))

Produse petroliere:

Venituri brute din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	18.094.482.518	-	12.645.597.608	(10.879.164.780)	19.860.915.346
Minus: Accize aferente producției de produse petroliere	(4.347.872.347)	-	(4.081.448.299)	4.062.079.068	(4.367.241.578)
Minus discounturi comerciale aferente vânzării de mărfuri	-	-	(865.042.878)	12.939.074	(852.103.804)
Venituri nete din vânzarea de produse petroliere (combinat - producție și mărfuri)	<u>13.746.610.171</u>	=	<u>7.699.106.431</u>	<u>(6.804.146.638)</u>	<u>14.641.569.964</u>

Produse petrochimice:

Venituri din producția petrochimică	-	312.487.658	-	-	312.487.658
Venituri din vânzarea de mărfuri petrochimice	-	21.969	-	-	21.969
Total venituri din produse petrochimice	=	<u>312.509.627</u>	=	=	<u>312.509.627</u>
Venituri din vânzarea de alte mărfuri	75.149.122	-	1.044.192.817	-	1.119.341.939
Venituri din vânzarea de utilități	20.361.101	-	-	(651.307)	19.709.794
Venituri din transport	-	-	12.299.589	-	12.299.589
Venituri din alte servicii	17.242.619	-	100.626.027	(51.225.936)	66.642.710
Cifra de afaceri netă	<u>13.859.363.013</u>	<u>312.509.627</u>	<u>8.856.224.864</u>	<u>(6.856.023.881)</u>	<u>16.172.073.623</u>

Nu există o diferență semnificativă de timp între plata și transferul controlului asupra bunurilor sau serviciilor.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

22. VENITURI DIN CONTRACTELE CU CLIEȚII (continuare)

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Venituri brute - produse petroliere	5.818.439.451	4.574.455.938	25.261.918.564	19.860.915.346
Minus accize aferente vânzării	(1.536.278.715)	(1.005.882.852)	(6.670.061.296)	(4.367.241.578)
Minus discounturi comerciale	(218.870.368)	(196.260.406)	(950.269.476)	(852.103.804)
Venituri - produse petrochimice	95.273.250	71.978.632	413.647.870	312.509.627
Venituri - mărfuri	218.556.168	257.811.903	948.905.314	1.119.341.939
Venituri - utilități	7.369.585	4.539.649	31.996.528	19.709.794
Venituri - transport	3.411.514	2.832.897	14.811.770	12.299.589
Venituri - alte servicii	<u>16.254.283</u>	<u>15.349.451</u>	<u>70.571.219</u>	<u>66.642.710</u>
	<u>4.404.155.168</u>	<u>3.724.825.212</u>	<u>19.121.520.493</u>	<u>16.172.073.623</u>

23. COSTUL VÂNZĂRII

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Țiței și alte materii prime	3.218.067.186	2.862.039.721	13.971.882.300	12.426.117.854
Consumabile și alte materiale	10.966.212	8.909.958	47.612.003	38.684.365
Utilități	171.634.986	138.102.969	745.187.619	599.601.661
Cheltuieli cu personalul	61.407.122	40.503.403	266.611.302	175.853.625
Transport	246.009	220.815	1.068.097	958.712
Mentenanță și reparații	38.186.396	29.469.010	165.793.876	127.945.601
Asigurări	5.287.460	3.994.731	22.956.565	17.343.924
Mediu	15.646.117	3.151.668	67.930.746	13.683.597
Altele	11.574.882	9.264.679	50.254.665	40.224.457
Total	3.533.016.370	3.095.656.954	15.339.297.173	13.440.413.796
Amortizare	82.128.779	76.017.025	356.578.520	330.043.117
Total	3.615.145.149	3.171.673.979	15.695.875.693	13.770.456.913
Plus: variația stocurilor	57.270.836	(30.541.804)	248.652.789	(132.603.350)
Minus: Producția proprie de imobilizări	(482.942)	(5.114.624)	(2.096.789)	(22.206.163)
Costul mărfurilor petroliere revândute	43.065.934	51.634.368	186.979.366	224.180.936
Costul mărfurilor petrochimice revândute	-	9.586	-	41.620
Costul altor mărfuri vândute	164.489.991	207.811.821	714.166.194	902.256.583
Costul utilităților revândute	5.501.611	3.902.640	23.886.344	16.944.092
(Câștiguri)/pierderi din derivative	36.562.319	(41.556.146)	158.742.620	(180.424.319)
Total	<u>3.921.552.898</u>	<u>3.357.819.820</u>	<u>17.026.206.217</u>	<u>14.578.646.312</u>

Anul 2024 a fost marcat de operațiuni atipice, cu o activitate limitată a rafinăriei din cauza repornirii întârziate a instalației de hidrocracare blândă (MHC) (activitate reluată pe 26 februarie 2024) și reviziei generale a rafinăriei Petromidia începând cu data de 8 martie 2024. Conform principiilor IFRS, o parte semnificativă a costurilor de producție suportate în timpul reviziei a fost reclasificată ca și costuri de sub-absorbție în cadrul cheltuielilor generale, administrative și de vânzare (SG&A), ceea ce a dus la un cost de producție neobișnuit de scăzut în acea perioadă.

În schimb, anul 2025 a reflectat o revenire la capacitatea operațională completă (procesarea totală în rafinăria Petromidia a fost de 5,89 milioane de tone, în creștere cu 27% față de anul 2024), rezultând volume de producție mai mari și costuri semnificativ crescute față de anul precedent.

Alți factori specifici care au influențat costul vânzării în anul 2025 includ:

- Costurile cu utilitățile: au fost mai mari comparativ cu 2024, în principal datorită funcționării rafinăriilor la capacitate maximă; pe lângă efectul volumului de materie primă, există și un efect negativ de preț și de curs valutar, urmare a creșterii prețului gazelor naturale cu +36% pe piața din România.
- Costurile cu personalul: principala abatere a fost generată de o ajustare salarială de +7% implementată la nivelul Grupului începând cu ianuarie 2025.
-

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

23. COSTUL VÂNZĂRII (continuare)

- Costurile de mediu: în creștere cu aproximativ 10,2 milioane USD, din cauza cerințelor privind certificatele de CO₂.
- Costurile de mentenanță: semnificativ mai mari, în principal din cauza creșterii tarifelor serviciilor prestate de contractori și furnizori – influențate de majorările salariului minim în România, aplicate de la 1 iulie 2024 și 1 ianuarie 2025. În plus, costurile de mentenanță au fost minime în perioada martie-mai 2024, pe durata reviziei generale.

Scăderea costului mărfurilor vândute în 2025 comparativ cu 2024 a fost atribuită în principal Rompetrol Downstream SRL, ridicându-se la 26,35 milioane USD. Variația reflectă, în principal, volume mai mici pe segmentul non-fuel (dry), având în vedere că anul 2024 a beneficiat de campanii active de marketing care au susținut volume mai mari ale vânzărilor de țigări. De asemenea, pentru Rompetrol Rafinare SA, costul mărfurilor a scăzut față de 2024 cu 17 milioane USD, scădere determinată în principal de revizia generală. Deoarece producția a fost suspendată în această perioadă, compania a trebuit să achiziționeze cantități suplimentare de motorină pentru a-și onora contractele de vânzare existente.

Rompetrol Rafinare are obligația de a respecta cota drepturilor de emisie de CO₂. Astfel, emisiile de CO₂ ale rafinării sunt compensate cu certificate EUA. În 2025, emisiile efective au depășit certificatele alocate gratuit, fapt pentru care suma de 10,5 milioane USD a fost recunoscută drept costuri de mediu (pentru anul 2024, emisiile efective nu au depășit certificatele alocate gratuit, prin urmare nu au fost recunoscute cheltuieli suplimentare).

În cursul anului 2025, rezultatul realizat din instrumente derivate a fost o pierdere de 36,56 milioane USD, comparativ cu un câștig de 41,55 milioane USD în 2024. Rezultatul negativ înregistrat în 2025 a provenit în principal din programul de hedging al marjelor de rafinare al Rompetrol Rafinare (-32,24 milioane USD). Efecte suplimentare au fost generate de activitățile de hedging pentru stocuri, incluzând un câștig de +2,66 milioane USD de la Rompetrol Rafinare și o pierdere de -5,09 milioane USD de la Rompetrol Downstream.

Prin comparație, în anul 2024, rezultatul realizat din hedging a fost un câștig de 41,55 milioane USD, determinat în principal de programul de hedging al marjelor de rafinare al Rompetrol Rafinare (+32,59 milioane USD), împreună cu efecte pozitive suplimentare din activitățile de hedging pentru stocuri (+3,44 milioane USD de la Rompetrol Rafinare și +4,7 milioane USD de la Rompetrol Downstream).

Trecerea de la un câștig de 41,55 milioane USD în 2024 la o pierdere de 36,56 milioane USD în 2025 este explicată în principal de următoarele:

- un câștig de +2,66 milioane USD generat de activitățile de hedging al stocurilor rafinării în 2025, vizând în principal atenuarea riscurilor de scădere a prețurilor aferente stocurilor operaționale de bază (BOS), utilizând contracte futures ICE Brent. În cursul anului 2025, cotația ICE Brent Front a scăzut de la 76,3 USD/baril la 61,6 USD/baril (-19,3%), generând un impact pozitiv realizat, înregistrat în contul de profit sau pierdere.
- programul de swap-uri Over-The-Counter (OTC) utilizat pentru hedging-ul marjelor la motorină, benzină, combustibil pentru aviație (jet) și nafta a generat o pierdere realizată de -32,24 milioane USD. Rompetrol Rafinare a acoperit prin hedging aproximativ 1.089 mii tone la un nivel mediu de 137,3 USD/MT, în timp ce prețul de piață realizat în 2025 a fost de 166,9 USD/MT, rezultând o pierdere realizată de -29,6 USD/MT din cauza creșterii marjelor din piață față de nivelul de hedging. Acest impact este înregistrat în contul de profit sau pierdere.
- o pierdere de -6,98 milioane USD înregistrată în 2025 aferentă activităților de hedging din Rompetrol Downstream, incluzând hedging-ul stocurilor de referință de benzină și motorină din depozite și programele de licitații (-5,09 milioane USD) și hedging-ul valutar (-1,89 milioane USD), recunoscute în contul de profit sau pierdere.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

24. CHELTUIELI DE DESFACERE, GENERALE ȘI ADMINISTRATIVE, INCLUSIV CHELTUIELILE DE LOGISTICĂ

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cheltuieli cu personalul	34.720.621	39.575.817	150.746.520	171.826.325
Utilități	11.599.768	10.842.372	50.362.713	47.074.327
Transport și cheltuieli de logistică	94.879.402	82.379.600	411.937.900	357.667.510
Consultanță	39.179.136	29.335.506	170.104.055	127.365.966
Chirii	12.525.428	8.521.265	54.381.651	36.996.776
Consumabile	464.764	672.369	2.017.866	2.919.224
Marketing	2.849.526	1.678.549	12.371.787	7.287.756
Taxe	3.443.881	2.954.209	14.952.298	12.826.289
Poșta și telecomunicații	908.185	720.997	3.943.067	3.130.353
Asigurări	2.427.486	2.658.348	10.539.416	11.541.750
Cheltuieli servicii IT	8.731.294	9.031.842	37.908.659	39.213.548
Cheltuieli de mediu	239.318	87.600	1.039.047	380.333
Reparații și mentenanță	15.150.744	17.183.700	65.779.985	74.606.470
Alte cheltuieli	38.562.865	34.704.169	167.428.391	150.675.091
Cheltuieli înainte de amortizare	265.682.418	240.346.343	1.153.513.355	1.043.511.718
Cheltuieli cu amortizarea	44.669.881	75.624.180	193.943.222	328.337.502
Total	<u>310.352.299</u>	<u>315.970.523</u>	<u>1.347.456.577</u>	<u>1.371.849.220</u>

Valoarea mai mare a cheltuielilor cu amortizarea în anul 2024 este determinată, în principal, de perioada de două luni de revizie generală din cadrul Rompetrol Rafinare SA, care a generat o sub-absorbție a costurilor; acestea au fost ulterior reclasificate din Costul vânzărilor (COS) în Cheltuieli de desfacere, generale și administrative (SG&A).

25. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Câștiguri din cedarea activelor	2.841.773	(186.310)	12.338.126	(808.902)
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	8.566.036	7.867.164	37.191.158	34.156.866
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	11.497.035	7.697.797	49.916.677	33.421.525
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	25.611.152	26.917.829	111.195.939	116.869.138
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	201.434	-	874.566	-
Alte provizioane	58.803	3.895.694	255.305	16.913.935
Alte venituri	15.682.567	1.442.245	68.089.001	6.261.795
Alte venituri operaționale	<u>64.458.800</u>	<u>47.634.419</u>	<u>279.860.772</u>	<u>206.814.357</u>
Pierderi din cedarea activelor	(2.155.066)	559.616	(9.356.650)	2.429.685
Provizioane pentru deprecierea imobilizărilor corporale	(5.271.962)	(12.318.946)	(22.889.277)	(53.485.168)
Ajustări pentru deprecierea creanțelor	(6.130.793)	(6.394.675)	(26.618.064)	(27.763.760)
Ajustări pentru deprecierea stocurilor	(21.927.234)	(28.525.110)	(95.201.472)	(123.847.470)
Scoaterea din evidență a imobilizărilor corporale și necorporale	(592.268)	(102.131)	(2.571.450)	(443.422)
Alte provizioane	(14.228.908)	(645.485)	(61.777.650)	(2.802.503)
Taxa aferenta cifrei de afaceri	(31.742.606)	(30.762.468)	(137.816.872)	(133.561.407)
Alte cheltuieli	(221.904)	(334.366)	(963.441)	(1.451.717)
Alte cheltuieli operaționale	<u>(82.270.741)</u>	<u>(78.523.565)</u>	<u>(357.194.876)</u>	<u>(340.925.762)</u>
Alte venituri / (cheltuieli) operaționale	<u>(17.811.941)</u>	<u>(30.889.146)</u>	<u>(77.334.104)</u>	<u>(134.111.405)</u>

În anul 2025, ajustarea pentru depreciere în valoare de 4,5 milioane USD aferentă unor echipamente specifice (pentru instalația LDPE), recunoscută în 2024, a fost reversată (detaliată, de asemenea, în Nota 5), ca urmare a reluării operațiunilor LDPE. Totodată, provizionul aferent obligațiilor principale și penalităților corelate, plătite către ANAF în urma Raportului de Inspecție Fiscală Generală pentru

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

25. ALTE VENITURI / (CHELTUIELI) OPERAȚIONALE, NET (continuare)

perioada 2011–2015, în valoare de 5,3 milioane USD, a fost reversat, întrucât litigiul a fost soluționat definitiv în cursul anului 2025.

Pentru detalii suplimentare privind variația netă a provizioanelor, a se vedea Nota 20.

În anul 2024, pe lângă impozitul pe profit a fost introdusă o taxă specifică pe cifra de afaceri pentru persoanele juridice care desfășoară activități în sectoarele petrolului și gazelor naturale și care au înregistrat o cifră de afaceri de peste 50 milioane EUR în anul precedent (Rompetrol Rafinare, Rompetrol Downstream, Rompetrol Gas). În anul 2025, impozitul pe cifra de afaceri recunoscut a fost 31,8 milioane USD (2024: 30,8 milioane USD).

În 2025, o sumă de 14,8 milioane USD inclusă în categoria Alte (cheltuieli) / venituri, net se referă la veniturile din daunele de asigurare recunoscute de Rompetrol Rafinare pentru dosarul de daună aferent incidentului produs la rafinăria Petromidia pe 21 iunie 2023.

Mișcarea provizioanelor este prezentată în notele 5, 10 și 11.

26. CHELTUIELI FINANCIARE, VENITURI FINANCIARE ȘI DIFERENȚE DE CURS VALUTAR

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
Cheltuieli financiare				
Cheltuieli privind penalitățile (obligații fiscale)	(5.694.483)	(2.254.600)	(24.723.737)	(9.788.797)
Cheltuieli privind dobânzile	(64.311.001)	(69.001.575)	(279.219.073)	(299.584.137)
Cheltuieli cu dobânda privind datoriile de leasing	(21.150.507)	(21.467.077)	(91.829.156)	(93.203.608)
Rata de actualizare provizion de mediu	(168.484)	1.372.477	(731.507)	5.958.883
Dobânzi de întârziere pentru datorii comerciale	(29.989.421)	(44.154.998)	(130.205.069)	(191.707.755)
Alte cheltuieli financiare	(11.667.508)	(10.528.460)	(50.656.820)	(45.711.415)
Total	(132.981.404)	(146.034.233)	(577.365.362)	(634.036.829)
Venituri financiare				
Venituri din dobânzi	50.956.544	47.689.499	221.238.028	207.053.497
Alte venituri financiare	1.363.545	3.542.779	5.920.102	15.381.684
Total	52.320.089	51.232.278	227.158.130	222.435.181
Rezultat financiar, net	(80.661.315)	(94.801.955)	(350.207.232)	(411.601.648)
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-nerealizate	(39.760.420)	17.804.238	(172.627.815)	77.300.659
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar-realizate	3.871.295	(11.657.758)	16.808.002	(50.614.488)
Câștig/(pierdere) din diferențe de curs valutar, net(ă)	(35.889.125)	6.146.480	(155.819.813)	26.686.171
Total	(116.550.440)	(88.655.475)	(506.027.045)	(384.915.477)

În anul 2025 din totalul de 41,7 milioane USD (2024: 54,7 milioane USD) reprezentând alte cheltuieli financiare, o sumă de aproximativ 30 milioane USD (2024: 44,2 milioane USD) se referă la dobânzi de întârziere facturate de către KMG Trading pentru datorii comerciale restante, decontate peste termenele de plată contractuale convenite.

27. IMPOZITUL PE PROFIT

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

a) Rata impozitului pe profit a fost de 16% în 2025 la fel ca în 2024.

	<u>2025</u> <u>USD</u>	<u>2024</u> <u>USD</u>	<u>2025</u> <u>RON</u>	<u>2024</u> <u>RON</u>
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde:				
Cheltuiala curentă privind impozitul pe profit	(15.399.159)	(11.069.621)	(66.858.529)	(48.060.973)
Impozitul pe profit amânat aferentă stornării diferențelor temporare	8.725.186	11.575.032	37.882.140	50.255.316
Taxa de solidaritate	-	(745.348)	-	(3.236.077)
Total venit / (cheltuială) impozit pe profit	<u>(6.673.973)</u>	<u>(239.937)</u>	<u>(28.976.389)</u>	<u>(1.041.734)</u>

Efectul net al impozitului amânat în 2025 a fost în valoare de 8,7 milioane USD (2024: 11,6 milioane USD).

La 31 decembrie 2025, Grupul a avut următoarele pierderi fiscale totale neutilizate:

Entitatea	<u>Pierdere fiscala</u> <u>2025</u> <u>milioane USD</u>	<u>Creanțe privind</u> <u>impozitul amânat 2025</u>	<u>Pierdere</u> <u>fiscala</u> <u>2024</u> <u>milioane</u> <u>USD</u>	<u>Creanțe privind</u> <u>impozitul amânat</u> <u>2024</u>
Rompetrol Rafinare SA	39,01	-	113,54	-
Rompetrol Logistics SRL	1,65	-	0,58	-
La 31 decembrie	<u>40,66</u>	=	<u>114,12</u>	=

Grupul are 40,66 milioane USD (2024: 114,12 milioane USD) reprezentând pierderi fiscale reportate, pentru care nu a fost recunoscută nicio creanță privind impozitul amânat la 31 decembrie 2025 (2024: 0 milioane USD) pe baza evaluării efectuate.

Entitatea		Pierdere fiscala milioane USD	Pierdere fiscala milioane RON	Pierdere fiscala Expira in
Rompetrol Rafinare SA				
	2021	23,29	101,13	2028
	2024	15,72	68,25	2031
		39,01	169,38	
Rompetrol Logistics SRL				
	2019	0,11	0,48	2026
	2023	0,38	1,63	2030
	2025	1,16	5,04	2032
		1,65	7,15	
		<u>40,66</u>	<u>176,53</u>	

Guvernul României are un număr de agenții care sunt autorizate să auditeze (controleze) atât societățile românești cât și pe cele străine care desfășoară afaceri în România. Aceste controale sunt similare cu auditerile fiscale efectuate de autoritățile fiscale din multe țări, dar se pot extinde nu numai la chestiuni fiscale, ci și la alte chestiuni legale sau de reglementare care pot fi de interes pentru agenția aplicabilă.

Managementul consideră ca a înregistrat în mod corespunzător datoriile fiscale în aceste situații financiare.

b) Detaliile despre creanțele și datoriile cu privire la impozitul pe profitul amânat sunt prezentate în Nota 16.

27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2 e))

c) În cele de mai jos s-a realizat o reconciliere între impozitul curent pe profit înregistrat în contul de profit și pierdere și întreaga cheltuială cu impozitul pe profit luând în considerare diferențele temporare și elementele nedeductibile:

	2025 USD	2024 USD	2025 RON	2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Reconcilierea impozitului pe profit				
Profit înainte de impozitare	37.887.590	(68.509.752)	164.496.550	(297.448.790)
Impozit 16% din profitul înainte de impozitare	6.062.014	(10.961.560)	26.319.446	(47.591.805)
Impozite nedeductibile (ICAS)	5.078.817	4.921.995	22.050.700	21.369.826
Cheltuieli nedeductibile	15.592.893	2.049.893	67.699.664	8.900.020
Venituri neimpozabile	(13.687.030)	(17.228.042)	(59.424.978)	(74.798.990)
Alte elemente impozabile / rezervă realizată din reevaluare	1.845.543	4.861.621	8.012.794	21.107.700
Efectul pierderii fiscale din anul curent	180.662	2.375.095	784.380	10.311.950
Efectul diferențelor dintre IFRS și baza contabilă statutară	10.500.362	496.461	45.589.422	2.155.485
<i>Efectul fiscal al diferențelor temporare pentru care nu se recunoaște impozit amânat:</i>				
Porțiunea nedeductibilă a limitării cheltuielilor cu dobânzile (partea netă nerecunoscută)	3.085.915	17.980.396	13.398.117	78.065.484
Amortizare nedeductibilă pentru dreptul de utilizare a activelor	(2.821.864)	(2.809.888)	(12.251.687)	(12.199.691)
<i>Efectul fiscal al facilităților fiscale și reglementărilor locale:</i>				
Deducerea rezervei legale neimpozabile	(1.203.303)	(407.574)	(5.224.381)	(1.769.564)
Utilizarea pierderilor fiscale nerecunoscute anterior	(15.295.046)	(12.114)	(66.406.501)	(52.595)
<i>Credite și stimulente fiscale:</i>				
Credite fiscale din sponsorizări	(1.238.450)	(504.915)	(5.376.978)	(2.192.189)
Bonus pentru plata anticipată	(1.426.540)	(1.266.779)	(6.193.609)	(5.499.974)
Taxa de solidaritate	-	745.348	-	3.236.077
TOTAL	6.673.973	239.937	28.976.389	1.041.734

d) Alte taxe – Contribuția de solidaritate

În anul 2024 Rompetrol Rafinare SA împreună cu filialele sale Rompetrol Quality Control SRL și Rom Oil SA au plătit o contribuție de solidaritate de 31,2 milioane USD pentru anul 2023.

e) Pilonul doi

La 23 mai 2023, Consiliul pentru Standarde Internaționale de Contabilitate a emis Reforma Fiscală Internațională – Reguli model pentru pilonul doi – Amendamente la IAS 12 (Amendamentele). Amendamentele clarifică faptul că IAS 12 aplică impozitelor pe venit care decurg din legislația fiscală adoptată sau adoptată în mod substanțial pentru a implementa regulile modelului pilonului doi publicate de OCDE, inclusiv legislația fiscală care implementează un impozit suplimentar național QDMTT (Qualified Domestic Minimum Top-Up Tax). Grupul a adoptat aceste amendamente, care introduc:

- O excepție temporară obligatorie de la contabilizarea impozitelor amânate care decurg din implementarea jurisdicțională a regulilor model ale pilonului doi – Grupul a aplicat excepția temporară pentru impozitele amânate în ceea ce privește Regulile pilonului doi la 31 decembrie 2025; Și
- Cerințe de detaliere pentru entitățile afectate pentru a ajuta utilizatorii situațiilor financiare să înțeleagă mai bine expunerea unei entități la impozitul pe profit din Pilonul doi care rezultă din legislația respectivă, așa cum este descris mai jos.

Membrii Organizației pentru Cooperare și Dezvoltare Economică („OCDE”) au convenit asupra unui sistem coordonat de reguli globale anti-Base Erosion („GloBE”) care sunt concepute pentru a se asigura că multinaționale mari, cu venituri anuale care depășesc 750 milioane EUR, vor plăti un nivel minim de impozit de 15% asupra veniturilor care rezultă în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea. Contribuabilii care intră sub incidența regulilor GloBE trebuie să-și calculeze cota efectivă de impozitare pentru fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea și să plătească o taxă suplimentară pentru diferența dintre cota efectivă de impozitare pe jurisdicție și cota minimă de 15%.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Directiva UE privind impozitarea minimă (Directiva 2022/2523 a Consiliului Uniunii Europene) a intrat în vigoare la 23 decembrie 2022 și a trebuit să fie transpusă în dreptul intern al statelor membre UE până la 31 decembrie 2023. Directiva se bazează pe regulile și comentariile OCDE GloBE și oferă un cadru comun pentru implementarea acestor reguli în legislația națională a țărilor membre UE, ținând cont de anumite caracteristici ale legislației UE. Directiva UE privind pilonul doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare pentru marile grupuri de întreprinderi multinaționale și naționale aplicabil începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele oferite de OCDE.

Regulile modelului pilonului doi introduc noi mecanisme de impozitare în baza cărora multinaționalele ar plăti un nivel minim de impozit (taxa minimă):

- Impozit suplimentar național (QDMTT);
- Regula de includere a veniturilor (IIR);
- Regula privind plățile/profiturile sub impozitare (UTPR).

Noile mecanisme de impozitare pot impune un impozit minim asupra veniturilor care apar în fiecare jurisdicție în care își desfășoară activitatea o multinațională. IIR, UTPR și QDMTT fac acest lucru prin impunerea unei taxe suplimentare într-o jurisdicție ori de câte ori ETR (cota de impozitare efectivă), determinat pe o bază jurisdicțională în conformitate cu regulile pilonului doi, este sub o rată minimă de 15%.

Conform regulilor GloBE, cota efectivă de impozitare este calculată anual la nivel jurisdicțional, pe baza situațiilor financiare întocmite pentru consolidare la nivel de Grup. Cota efectivă de impozitare se determină ca raport între impozitele acoperite ajustate ale Entităților Constitutive - la numărator - și, respectiv, venitul net calificat al Entităților Constitutive - numitorul. Atât număratorul, cât și numitorul reprezintă sumele agregate ale tuturor Entităților Constitutive situate într-o anumită jurisdicție.

Recunoscând că regulile pilonului doi sunt complexe și introduc reguli noi pentru calcularea indicatorilor, OCDE a introdus o serie de regimuri de protecție menite să simplifice calculul pentru contribuabili, în special în primii ani de implementare a noului regim.

Atâta timp cât cel puțin unul dintre testele specificate în cadrul regimurilor de protecție este îndeplinit într-un anumit an, taxa suplimentară în acea jurisdicție pentru Grup poate fi considerată zero. Cu alte cuvinte, dacă se aplică regimul port de protecție tranzitoriu (safe harbour), nu este nevoie de un calcul complex al cotei efective de impozitare sau de un impozit național suplimentar (deși grupul multinațional are încă anumite obligații de raportare).

Regimul de protecție tranzitoriu pentru Raportarea Țară cu Țară („CbCR - Country-by-Country Reporting”) identifică jurisdicțiile cu „risc scăzut” prin aplicarea a trei teste cantitative, valorificând datele existente din raportul CbCR și evidențele contabile ale entităților din cadrul grupului multinațional.

1. Testul de minimis – Acest test se consideră îndeplinit dacă veniturile totale din raportul CbCR nu depășesc 10 milioane EUR, iar profitul înainte de impozitare din raportul CbCR nu depășește 1 milion EUR.
2. Testul ETR (cota efectivă de impozitare) simplificat – Acest test consideră impozitele acoperite simplificate ca procent din profitul înainte de impozitare din raportul CbCR al jurisdicției. Testul este îndeplinit atunci când acest procent depășește cota minimă efectivă de impozitare aplicabilă. Rata minimă pentru acest test este stabilită la 15% pentru exercițiul financiar care începe în 2024, crescând la 16% în 2025 și, respectiv, 17% în 2026.
3. Testul de rutină a profiturilor – Acest test se aplică jurisdicțiilor în care excluderea profiturilor bazate pe substanța economică („SBIE”) este egală cu sau depășește profitul/pierderea CbCR înainte de impozitare pentru acea jurisdicție. SBIE este un indicator calculat pe baza mijloacelor fixe și a costurilor salariale ale grupului din jurisdicția respectivă.

Entitățile care fac parte dintr-un grup multinațional dintr-o anumită jurisdicție trebuie să îndeplinească doar unul dintre cele trei teste pentru a se califica pentru regimul de protecție tranzitoriu de siguranță CbCR.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

27. IMPOZITUL PE PROFIT (continuare)

Conform regulilor pilonului doi prezentate mai sus, Grupul este considerat o întreprindere multinațională căreia i se vor aplica astfel de reguli. În același timp, legislația pilonului doi a fost adoptată sau adoptată în mod substanțial în alte câteva jurisdicții în care Grupul își desfășoară activitatea pentru exercițiul financiar care începe la 1 ianuarie 2024.

Obligațiile în ceea ce privește Regulile Pilonului Doi aparțin în principiu Entității Mamă Finale din Kazahstan, care ar trebui să efectueze o evaluare a expunerii potențiale la impozitele pe venit din Pilonul Doi. Cu toate acestea, nicio legislație privind Pilonul doi nu a fost adoptată în Kazahstan pentru anul 2025. Analiza impactului Pilonului 2 pentru 2025 este încă în curs de desfășurare la nivelul Entității Mamă Finale.

Cu toate acestea, Grupul KMGI a efectuat o evaluare a fiecărei jurisdicții în care grupul își desfășoară activitatea pe baza informațiilor financiare ale anului 2025 pentru entităților constitutive din Grup.

Directiva UE privind Pilonul Doi a fost transpusă în România prin Legea nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni, aplicabilă începând cu exercițiul financiar 2024. Legea se va aplica împreună cu toate îndrumările, explicațiile și exemplele furnizate de OCDE.

Având în vedere cerința de a efectua calculele privind impozitul minim suplimentar național calificat (QDMTT) la nivel de jurisdicție, a fost realizată o evaluare a regimurilor de protecție tranzitorii (safe harbor) aplicabile pentru anul 2025 pentru entitățile constitutive ale Grupului situate în România.

Analiza s-a bazat pe indicatorii care urmează să fie raportați în Raportarea Țară cu Țară (CbCR) aferent exercițiului financiar 2025. În urma acestei analize, s-a concluzionat că Grupul nu s-ar califica pentru aplicarea regimului tranzitoriu de safe harbor bazat pe CbCR în România pentru anul 2025.

Conform Legii nr. 431/2023, în cazul în care entitățile constitutive din România aplică standarde contabile diferite în scopuri statutare, QDMTT trebuie calculat pe baza standardelor contabile utilizate în situațiile financiare consolidate ale Grupului KMGI. Având în vedere că două entități din România își întocmesc situațiile financiare statutare conform IFRS, în timp ce restul entităților din România aplică reglementările contabile locale, analiza privind Pilonul Doi a fost, prin urmare, efectuată utilizând informațiile reflectate în pachetul de raportare al Grupului KMGI. Pe baza acestei analize, rata efectivă de impozitare (ETR), determinată în conformitate cu Regulile GloBE, depășește 15% (fiind estimată pe baza regulilor GloBe la nivelul de 18,43%). În consecință, în România nu ar trebui să fie datorat niciun impozit suplimentar (*top-up tax*).

Prin urmare, jurisdicția română nu a înregistrat o estimare suplimentară de impozitare pentru scopurile Pilonului doi în situațiile financiare pentru exercițiul financiar 2025.

Grupul KMGI continuă să urmeze evoluțiile legislative din pilonul doi, pe măsură ce alte țări adoptă regulile modelului pentru pilonul doi, pentru a evalua impactul potențial viitor asupra rezultatelor sale consolidate din operațiuni, asupra poziției financiare și asupra fluxurilor de numerar.

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE

a) Segmente operaționale

În scopuri de management, Grupul este organizat în prezent în 3 segmente – rafinare, petrochimie și marketing (distribuție). Rafinarea cuprinde Rafinăria Petromidia și Rafinăria Vega, petrochimia cuprinde divizia de petrochimie din Rompetrol Rafinare SA și Rompetrol Petrochemicals SRL, iar marketing cuprinde Rompetrol Downstream, Rom Oil, Rompetrol Logistics, Rompetrol Gas și Rompetrol Quality Control SRL.

Contul de profit și pierdere este analizat separat de management pe cele 3 segmente: rafinărie, petrochimie și marketing. Bilanțul contabil este analizat de către management la nivel cumulativ pentru segmentele de rafinărie și petrochimie. Ca urmare, informațiile privind bilanțul pentru segmentele de rafinărie și petrochimie sunt prezentate împreună.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Contul de profit și pierdere pentru 2025

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	2.169.077.318	95.273.250	-	2.139.804.600	-	4.404.155.168
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	1.617.827.671	-	-	13.155.112	(1.630.982.783)	-
Costul vânzării	(3.543.234.827)	(153.438.123)	-	(1.903.387.625)	1.678.507.677	(3.921.552.898)
Profit brut	243.670.162	(58.164.873)	=	249.572.087	47.524.894	482.602.270
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(76.776.647)	(11.097.849)	-	(172.581.834)	(49.895.969)	(310.352.299)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(9.857.469)	5.867.131	-	(13.880.405)	58.802	(17.811.941)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	157.036.046	(63.395.591)	=	63.109.848	(2.312.273)	154.438.030
Cheltuieli financiare, net	-	-	(77.884.061)	(1.528.644)	(1.248.610)	(80.661.315)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(23.028.000)	(12.861.125)	-	(35.889.125)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	157.036.046	(63.395.591)	(100.912.061)	48.720.079	(3.560.883)	37.887.590
Impozitul pe profit	-	-	373.320	(7.047.293)	-	(6.673.973)
Profit/(Pierdere) netă	157.036.046	(63.395.591)	(100.538.741)	41.672.786	(3.560.883)	31.213.617
Amortizare	79.969.975	9.914.939	-	33.794.152	3.119.593	126.798.659

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	9.417.482.992	413.647.870	-	9.290.389.631	-	19.121.520.493
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	7.024.122.399	-	-	57.115.551	(7.081.237.950)	-
Costul vânzării	(15.383.662.648)	(666.182.299)	-	(8.263.938.051)	7.287.576.781	(17.026.206.217)
Profit brut	1.057.942.743	(252.534.429)	=	1.083.567.131	206.338.831	2.095.314.276
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(333.341.168)	(48.183.531)	-	(749.298.549)	(216.633.329)	(1.347.456.577)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(42.798.173)	25.473.323	-	(60.264.554)	255.300	(77.334.104)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	681.803.402	(275.244.637)	=	274.004.028	(10.039.198)	670.523.595
Cheltuieli financiare, net	-	-	(338.149.228)	(6.636.914)	(5.421.090)	(350.207.232)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(99.980.668)	(55.839.145)	-	(155.819.813)
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	681.803.402	(275.244.637)	(438.129.896)	211.527.969	(15.460.288)	164.496.550
Impozitul pe profit	-	-	1.620.844	(30.597.233)	-	(28.976.389)
Profit/(Pierdere) netă	681.803.402	(275.244.637)	(436.509.052)	180.930.736	(15.460.288)	135.520.161
Amortizare	347.205.640	43.047.691	-	146.724.070	13.544.337	550.521.738

Pentru informații suplimentare privind segmentele operaționale și fluxurile de activități a se vedea și Nota 22 Venituri din contractele cu clienții.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2025

USD	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.463.668.000	513.660.069	(609.270.917)	1.368.057.152
Active circulante	829.212.724	711.285.868	(259.281.439)	1.281.217.153
TOTAL ACTIVE	<u>2.292.880.724</u>	<u>1.224.945.937</u>	<u>(868.552.356)</u>	<u>2.649.274.305</u>
Capitaluri proprii	337.468.081	537.781.363	(612.225.278)	263.024.166
Datorii pe termen lung	473.268.579	305.635.748	(2.015)	778.902.312
Datorii pe termen scurt	1.482.144.064	381.528.826	(256.325.063)	1.607.347.827
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>2.292.880.724</u>	<u>1.224.945.937</u>	<u>(868.552.356)</u>	<u>2.649.274.305</u>
Investiții în imobilizări	41.952.239	28.065.553	6.737	70.024.529
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	6.354.807.357	2.230.157.923	(2.645.271.543)	5.939.693.737
Active circulante	3.600.192.883	3.088.189.852	(1.125.722.223)	5.562.660.512
TOTAL ACTIVE	<u>9.955.000.240</u>	<u>5.318.347.775</u>	<u>(3.770.993.766)</u>	<u>11.502.354.249</u>
Capitaluri proprii	1.465.185.167	2.334.885.344	(2.658.098.489)	1.141.972.022
Datorii pe termen lung	2.054.790.189	1.326.978.727	(8.750)	3.381.760.166
Datorii pe termen scurt	6.435.024.884	1.656.483.704	(1.112.886.527)	6.978.622.061
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	<u>9.955.000.240</u>	<u>5.318.347.775</u>	<u>(3.770.993.766)</u>	<u>11.502.354.249</u>
Investiții în imobilizări	182.144.036	121.852.211	29.251	304.025.498

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Contul de profit și pierdere pentru perioada 2024

USD	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	1.624.364.158	71.978.632	-	2.028.482.422	-	3.724.825.212
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	1.567.787.076	-	-	11.323.383	(1.579.110.459)	-
Costul vânzării	(3.030.018.644)	(110.421.750)	-	(1.833.900.900)	1.616.521.474	(3.357.819.820)
Profit brut	162.132.590	(38.443.118)	=	205.904.905	37.411.015	367.005.392
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(88.616.335)	(15.950.404)	-	(166.866.505)	(44.537.279)	(315.970.523)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(13.997.731)	(4.881.813)	-	(11.938.951)	(70.651)	(30.889.146)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	59.518.524	(59.275.335)	=	27.099.449	(7.196.915)	20.145.723
Cheltuieli financiare, net	-	-	(87.156.434)	(7.610.338)	(35.183)	(94.801.955)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(392.295)	6.538.775	-	6.146.480
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	59.518.524	(59.275.335)	(87.548.729)	26.027.886	(7.232.098)	(68.509.752)
Impozitul pe profit	-	-	6.911.566	(7.151.503)	-	(239.937)
Profit/(Pierdere) netă	59.518.524	(59.275.335)	(80.637.163)	18.876.383	(7.232.098)	(68.749.689)
Amortizare	89.221.600	11.340.118	-	47.959.893	3.119.594	151.641.205

RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie	Petrochimie	Sume rămase nealocate între segmentele de Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distributie	Impact din tranzacții între segmente	Consolidat
Cifra de afaceri netă - "Clienți externi"	7.052.501.865	312.509.627	-	8.807.062.131	-	16.172.073.623
Cifra de afaceri netă - "Intragrup"	6.806.861.148	-	-	49.162.733	(6.856.023.881)	-
Costul vânzării	(13.155.431.947)	(479.418.112)	-	(7.962.247.538)	7.018.451.285	(14.578.646.312)
Profit brut	703.931.066	(166.908.485)	=	893.977.326	162.427.404	1.593.427.311
Cheltuieli de desfacere și general-administrative	(384.745.542)	(69.251.869)	-	(724.484.305)	(193.367.504)	(1.371.849.220)
Alte (cheltuieli)/venituri operaționale	(60.773.949)	(21.195.368)	-	(51.835.344)	(306.744)	(134.111.405)
Profit/(Pierdere) operațional(ă) afectat(ă) de amortizare (EBIT)	258.411.575	(257.355.722)	=	117.657.677	(31.246.844)	87.466.686
Cheltuieli financiare, net	-	-	(378.407.090)	(33.041.804)	(152.754)	(411.601.648)
Rezultat net din diferențe de curs valutar	-	-	(1.703.227)	28.389.398	-	26.686.171
Profit / (Pierdere) brută înainte de impozitul pe profit	258.411.575	(257.355.722)	(380.110.317)	113.005.271	(31.399.598)	(297.448.791)
Impozitul pe profit	-	-	30.007.946	(31.049.680)	-	(1.041.734)
Profit/(Pierdere) netă	258.411.575	(257.355.722)	(350.102.371)	81.955.591	(31.399.598)	(298.490.525)
Amortizare	387.373.421	49.235.390	-	208.227.467	13.544.342	658.380.620

În total cifră de afaceri netă sunt incluși clienți care dețin mai mult de 10% din total vânzări (și anume KazMunayGas Trading AG) valoarea acestora fiind de 761,9 milioane USD în 2025 și 588 milioane în 2024.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

Informații privind situația poziției financiare la 31 decembrie 2024

USD	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	1.381.024.107	529.534.599	(612.660.275)	1.297.898.431
Active circulante	688.559.504	496.897.550	(143.830.754)	1.041.626.300
TOTAL ACTIVE	2.069.583.611	1.026.432.149	(756.491.029)	2.339.524.731
Capitaluri proprii	328.884.849	497.951.869	(609.907.471)	216.929.247
Datorii pe termen lung	391.487.748	278.938.124	(28.284)	670.397.588
Datorii pe termen scurt	1.349.211.014	249.542.156	(146.555.274)	1.452.197.896
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	2.069.583.611	1.026.432.149	(756.491.029)	2.339.524.731
Investiții în imobilizări	145.388.184	40.883.372	(1.253)	186.270.303
RON (informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	Rafinărie și Petrochimie	Segmentul de distribuție	Ajustări de consolidare	Consolidat
Active imobilizate	5.995.992.364	2.299.080.369	(2.659.987.115)	5.635.085.618
Active circulante	2.989.518.799	2.157.380.093	(624.469.986)	4.522.428.906
TOTAL ACTIVE	8.985.511.163	4.456.460.462	(3.284.457.101)	10.157.514.524
Capitaluri proprii	1.427.919.349	2.161.957.630	(2.648.035.266)	941.841.713
Datorii pe termen lung	1.699.722.355	1.211.065.653	(122.800)	2.910.665.208
Datorii pe termen scurt	5.857.869.459	1.083.437.179	(636.299.035)	6.305.007.603
TOTAL DATORII ȘI CAPITALURI PROPRII	8.985.511.163	4.456.460.462	(3.284.457.101)	10.157.514.524
Investiții în imobilizări	631.231.878	177.503.336	(5.435)	808.729.779

- Veniturile dintre segmente sunt eliminate la consolidare;
- Prețurile de transfer dintre segmentele operaționale sunt stabilite pe baza regulilor de piață convenite între segmente. Aceste prețuri de transfer țin cont de cele mai recente prețuri de piață ale produselor din țitei/rafinare, ajustate cu diverse marje / discount-uri, ținând cont de cantitate, calitate, condiții de plată, costuri de transport etc.

b) Piețe geografice

Toate facilitățile de producție ale Grupului sunt amplasate în România. Tabelul următor furnizează o analiză a cifrei de afaceri nete a Grupului în funcție de piața geografică (în funcție de locația clientului):

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
Romania	2.888.015.868	2.570.559.603	12.538.898.494	11.160.598.628
Export	1.516.139.300	1.154.265.609	6.582.621.999	5.011.474.995
<i>din care</i>				
Europa	1.422.871.603	1.115.841.944	6.177.681.639	4.844.650.968
Asia	93.260.437	38.413.985	404.908.839	166.781.999
America	7.260	9.680	31.521	42.028
Total	4.404.155.168	3.724.825.212	19.121.520.493	16.172.073.623

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

28. INFORMAȚII PE SEGMENTE OPERAȚIONALE (continuare)

	31 decembrie 2025 USD	31 decembrie 2024 USD	31 decembrie 2025 RON	31 decembrie 2024 RON
			<i>(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))</i>	
România	2.888.015.868	2.570.559.603	12.538.898.494	11.160.598.628
Europa	1.422.871.603	1.115.841.944	6.177.681.639	4.844.650.968
Elveția	835.108.667	595.680.113	3.625.791.300	2.586.264.347
Moldova	466.501.519	367.444.138	2.025.409.645	1.595.332.214
Bulgaria	33.669.286	32.980.280	146.181.939	143.190.482
Regatul Unit al Marii Britanii	7.180.749	49.288.275	31.176.658	213.994.904
Germania	18.158.648	14.319.106	78.839.402	62.169.263
Malta	15.197.682	10.259.273	65.983.776	44.542.686
Estonia	168.240	16.274.578	730.448	70.659.335
Ungaria	10.132.225	5.873.847	43.991.081	25.502.482
Italia	5.109.566	5.353.561	22.184.203	23.243.556
Cipru	8.878.073	1.144.090	38.545.930	4.967.296
Altele	22.766.948	17.224.683	98.847.257	74.784.403
Asia	93.260.437	38.413.985	404.908.839	166.781.999
Emiratele Arabe Unite	74.470.677	4.358.451	323.329.338	18.923.087
Singapore	-	10.381.428	-	45.073.046
Turcia	18.789.760	23.674.106	81.579.501	102.785.866
Statele Unite ale Americii	7.260	9.680	31.521	42.028
Total	4.404.155.168	3.724.825.212	19.121.520.493	16.172.073.623

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE

Părintele ultim al Grupului este societatea „National Welfare Fund Samruk Kazyna” JSC, o societate cu sediul în Kazakhstan, deținută integral de Statul Kazakhstan.

Conform IAS 24 „Prezentarea informațiilor privind părțile afiliate”, Grupul aplică scutirea parțială de la cerințele de prezentare a informațiilor pentru entitățile legate de guvern. În consecință, Grupul nu prezintă detalii despre tranzacțiile și soldurile individuale cu Guvernul Republicii Kazahstan și Guvernul României, și nici cu entitățile controlate, controlate în comun sau influențate semnificativ de aceste guverne.

Părțile afiliate și natura relației sunt prezentate mai jos:

Denumirea părții afiliate	Natura relației
KMG International N.V.	Acționar majoritar
Statul Român și Autoritățile Române	Acționar semnificativ
Byron Shipping Ltd.	Companie deținută de Grupul KMG International
Byron Shipping S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Fondul de Investiții în Energie Kazah - Român S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Sistem S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Global Security Systems Fire Services S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KazMunayGas Engineering B.V.	Companie deținută de Grupul KMG International - Fuzionată în KMG International N.V.
KazMunayGas Trading AG	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Marine Terminal S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rominerv S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Bulgaria	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Energy S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Financial Group S.R.L.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Georgia	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Moldova S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
Rompetrol Well Services S.A.	Companie deținută de Grupul KMG International
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	Companie deținută de Grupul KMG International
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică	Asociat al Grupului KMG International
Midia S.A.	

Vânzările și cumpărările către și de la părțile afiliate reprezintă parte a activității curente și sunt efectuate pe o bază care consideră ca termenii și condițiile de piață predominante ar fi aplicabile la natura bunurilor și serviciilor furnizate sau primite.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Denumirea părții afiliate	31 decembrie	Creante și alte active		31 decembrie
	2025	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
	USD	2024	2025	2024
		USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	6.163.338	3.249.868	26.759.365	14.109.952
Rominserv S.R.L.	371.196	4.844.515	1.611.622	21.033.431
KMG International N.V.	85.188.033	65.547.443	369.860.883	284.587.333
KMG Rompetrol S.R.L.	(284.725)	259.162	(1.236.191)	1.125.204
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	448.069.945	241.283.081	1.945.385.280	1.047.578.753
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	789.023	664.420	3.425.701	2.884.712
Rompetrol Well Services S.A.	1.466.815	83.313	6.368.471	361.720
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	10.725	12.005	46.565	52.122
Rompetrol Bulgaria	1.285.876	8.123.929	5.582.888	35.271.663
Rompetrol Moldova S.A.	21.088.227	12.958.932	91.558.755	56.263.795
Rompetrol Financial Group S.R.L.	2.615	2.370	11.354	10.290
Rompetrol Energy S.A.	24.155.806	14.516.407	104.877.263	63.025.884
Byron Shipping S.R.L.	1.740	2.014	7.555	8.744
Midia Marine Terminal S.R.L.	495.767	308.340	2.152.472	1.338.720
Rompetrol Georgia	1.450	2.878	6.295	12.495
Midia Green Energy S.A. fosta Uzină Termoelectrică	63.335	57.568	274.982	249.943
Midia S.A.				
KMG Rompetrol Development S.R.L.	409.476	237.465	1.777.822	1.031.002
Global Security Sistem S.A.	324.163	184.784	1.407.418	802.277
Total	589.602.805	352.338.494	2.559.878.500	1.529.748.040

Denumirea părții afiliate	31 decembrie 2025	Datorii, împrumuturi și alte datorii		31 decembrie
	USD	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
		2024	2025	2024
		USD	RON	RON
			(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	
KazMunayGas Trading AG	588.836.767	754.510.444	2.556.552.591	3.275.857.995
Rominserv S.R.L.	27.989.989	43.306.909	121.524.135	188.025.607
KMG International N.V.	(411.260)	265.175	(1.785.568)	1.151.310
KMG Rompetrol S.R.L.	513.319	(453.388)	2.228.677	(1.968.475)
KMG Rompetrol S.R.L. - cash pooling	548.003.244	382.009.994	2.379.265.684	1.658.572.791
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	622.526	447.407	2.702.821	1.942.507
Rompetrol Well Services S.A.	8.802	6.845	38.216	29.719
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	1.299.917	425.691	5.643.850	1.848.223
Rompetrol Bulgaria	264.936	146.218	1.150.273	634.835
Rompetrol Moldova S.A.	26.745.326	26.990.379	116.120.182	117.184.129
Byron Shipping Ltd.	2.276	2.018	9.882	8.762
Rompetrol Energy S.A.	18.337.969	5.968.490	79.617.960	25.913.393
Midia Marine Terminal S.R.L.	2.906.917	1.213.065	12.620.962	5.266.764
KMG Rompetrol Development S.R.L.	5.792.825	4.863.185	25.150.708	21.114.490
Global Security Sistem S.A.	825.749	819.226	3.585.154	3.556.834
Global Security Systems - Fire Services S.R.L.	428.318	389.177	1.859.628	1.689.690
TRG Petrol Ticaret Anonim Sirketi	2.538	2.538	11.019	11.019
Total	1.222.170.158	1.220.913.373	5.306.296.174	5.300.839.593

Sistemul de Cash Pooling este implementat în cadrul Grupului KMG International pentru 20 de entități, constând într-o companie principală (compania cu cont principal/master) și 19 participanți, prin intermediul a 4 bănci: BCR, UniCredit, Raiffeisen și ING, pentru 3 valute: RON, USD și EUR. Sistemul funcționează conform unei scheme de tip ZERO BALANCE, unde la sfârșitul fiecărei zile, soldurile fiecărui participant (inclusiv cele ale Rompetrol Rafinare) sunt transferate (dacă sunt pozitive) sau acoperite (dacă sunt negative) către sau de către compania cu cont master, respectiv KMG Rompetrol. Aceste transferuri zilnice dau naștere unor poziții de împrumuturi intra-grup, tratate ca împrumuturi pe termen scurt fără angajament ferm, pentru care se calculează o rată a dobânzii de piață (*arm's length*). În cazul existenței unui sold negativ cumulativ în cadrul unui sistem, acesta poate fi acoperit prin facilitățile de tip overdraft atașate fiecărui sistem și furnizate de cele 4 bănci menționate mai sus. Aceste împrumuturi sunt utilizate de către KMG Rompetrol. Pentru detalii suplimentare, vă rugăm să consultați Notele 11 și 17.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

În perioada încheiată la 31 decembrie 2025 respectiv 31 decembrie 2024, Grupul Rompetrol Rafinare a realizat următoarele tranzacții cu părțile afiliate:

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	Vânzări și alte venituri			
		31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
		2025	2024	2025	2024
		USD	USD	RON	RON
(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))					
KazMunayGas Trading AG	Combustibil	761.920.280	588.029.599	3.308.029.280	2.553.048.110
Rominerv S.R.L.	Combustibil, utilități și alte servicii	790.547	827.133	3.432.318	3.591.163
KMG International N.V.	Dobândă	6.983.319	5.993.957	30.319.476	26.023.963
KMG Rompetrol S.R.L.	Combustibil și alte servicii	34.929.291	35.421.464	151.652.503	153.789.370
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Combustibil	3.482	4.333	15.118	18.813
Rompetrol Well Services S.A.	Combustibil și alte servicii	615.490	743.001	2.672.273	3.225.887
Rompetrol Bulgaria	Combustibil	10.828.889	21.588.306	47.015.787	93.729.948
Rompetrol Moldova S.A.	Combustibil	414.335.643	346.436.053	1.798.921.061	1.504.121.411
Rompetrol Georgia	Combustibil	5.171	1.737	22.451	7.542
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Chirii și alte servicii	120.662	124.449	523.878	540.320
Midia Marine Terminal S.R.L.	Combustibil, chirii și alte servicii	599.534	437.654	2.602.997	1.900.162
Byron Shipping S.R.L.	Combustibil și alte servicii	16.829	15.821	73.066	68.690
Rompetrol Energy S.A.	Alte servicii	36.171.453	35.048.208	157.045.597	152.168.805
Global Security Sistem S.A.	Combustibil	83.872	86.329	364.147	374.815
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Mijloace fixe și alte servicii	<u>2.346.206</u>	<u>(418.077)</u>	<u>10.186.523</u>	<u>(1.815.165)</u>
Total		1.269.750.668	1.034.339.967	5.512.876.475	4.490.793.834

Denumirea părții afiliate	Natura tranzacției	Achiziții si alte costuri			
		31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie	31 decembrie
		2025	2024	2025	2024
		USD	USD	RON	RON
(Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))					
KazMunayGas Trading AG	Achiziție de țiței și alte materii prime	3.074.220.048	2.700.594.682	13.347.341.182	11.725.171.931
Rominerv S.R.L.	Achiziție și mentenanță a mijloacelor fixe	83.695.319	177.358.943	363.379.967	770.039.323
KMG International N.V.	Servicii de management	2.878.913	1.805.068	12.499.377	7.837.064
KMG Rompetrol S.R.L.	Servicii de management	89.915.606	78.924.969	390.386.587	342.668.538
Oilfield Exploration Business Solutions S.A.	Servicii de management	97.049	64.641	421.358	280.652
Rompetrol Well Services S.A.	Alte servicii	71.814	57.742	311.795	250.698
Rompetrol Bulgaria	Servicii intermediere vânzări	244.517	128.992	1.061.619	560.045
Rompetrol Moldova SA	Servicii intermediere vânzări	237.399	46.237	1.030.715	200.747
KMG Rompetrol Services Center S.R.L.	Servicii suport	9.943.683	8.733.994	43.172.488	37.920.382
Midia Marine Terminal S.R.L.	Servicii portuare/Tranzit	22.437.216	18.164.426	97.415.661	78.864.488
Rompetrol Energy S.A.	Achiziție de utilități	83.680.884	62.724.772	363.317.294	272.332.143
KMG Rompetrol Development S.R.L.	Retail	25.210.178	23.169.816	109.455.030	100.596.390
Global Security Sistem S.A.	Servicii de pază și protecție	4.664.506	4.275.202	20.251.886	18.561.645
Global Security Sistems - Fire Services S.R.L.	Servicii PSI	2.479.825	2.347.102	10.766.656	10.190.413
Total		3.399.776.957	3.078.396.586	14.760.811.615	13.365.474.459

Natura tranzacțiilor de vânzări constă în vânzări de produse petroliere. Vânzările către părțile afiliate includ și taxele aferente vânzării.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

29. PĂRȚI AFILIATE (continuare)

Ministerul Finanțelor Publice din România ("MFPR") a deținut 44,6959% din acțiunile Rompetrol Rafinare SA din septembrie 2010 și până în iulie 2012. Începând cu iulie 2012, printr-o Ordonanță de Guvern, acționarul a devenit Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri ("MECMA") până în mai 2013, când, ca urmare a reorganizării MECMA, noul acționar a devenit Ministerul Economie ("ME"). Ulterior a fost redenumit în Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de afaceri. La 31 decembrie 2019 s-a numit Ministerul Energiei iar în anul 2020 a devenit Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri. În prezent se numește Ministerul Energiei conform OUG 212/2020.

Astfel, MFPR, MECMA, ME și alte autorități sunt considerate ca fiind părți afiliate Grupului. Nu există entități în cadrul Grupului care să fi avut tranzacții sau solduri la final de perioadă, altele decât cele care rezultă din cerințele fiscale și legislative din România, cu MFPR, MECMA, ME și alte autorități din România, în perioada în care MFPR, MECMA și ME au devenit părți afiliate.

Valoarea remunerației pentru personalul cheie de conducere și pentru membrii Consiliului de Administrație pentru anul 2025 a fost de 0,89 milioane USD (2024: 0,75 milioane USD), incluzând beneficiile și bonusurile pe termen scurt. Niciun membru al Consiliului de Administrație nu are dreptul la niciun beneficiu în cazul încetării contractului de muncă. Grupul nu acordă împrumuturi membrilor Consiliului de Administrație sau membrilor conducerii Grupului. Nu există împrumuturi restante.

Vânzările către și achizițiile de la părțile afiliate sunt efectuate în cursul normal al activității și sunt efectuate pe o bază care ia în considerare termenii și condițiile predominante de pe piață ca fiind aplicabile naturii bunurilor și serviciilor furnizate sau primite. Soldurile restante la sfârșitul anului sunt negarantate, fără dobânda și decontarea are loc în numerar. Nu au existat garanții oferite sau primite pentru creanțe sau datorii cu părțile afiliate. Pentru perioada încheiată la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, Grupul a înregistrat o depreciere a creanțelor în relație cu Oilfield Exploration Business Solutions S.A. în valoare de 4,4 milioane USD (2024: 3,9 milioane USD). Aceasta evaluare este efectuată în fiecare exercițiu financiar prin examinarea poziției financiare a părții afiliate și a pieței în care își desfășoară activitatea.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

30. REZULTATUL PE ACȚIUNE

Calculul rezultatului pe acțiune de bază aferent acționarilor majoritari ai societății mamă se bazează pe următoarele date:

	<u>2025</u> <u>USD</u>	<u>2024</u> <u>USD</u>	<u>2025</u> <u>RON</u> (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))	<u>2024</u> <u>RON</u> (Informații suplimentare – a se vedea nota 2 e))
Rezultate				
Profit/(pierdere) cuvenit(ă) acționarilor majoritari	16.360.302	(68.989.028)	71.031.523	(299.529.663)
Număr de acțiuni				
Număr mediu de acțiuni pentru calculul rezultatului pe acțiune de bază (vezi Nota 13)	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726	26.559.205.726
Numărul mediu ponderat de acțiuni utilizat pentru calculul rezultatului dilat pe acțiune	76.514.848.244	26.559.205.726	76.514.848.244	26.559.205.726
Rezultat pe acțiune (USD/RON/acțiune)				
De bază	0,062	(0,260)	0,269	(1,129)
Dilat	0,021	(0,260)	0,091	(1,129)

Rezultatul diluat pe acțiune este calculat în conformitate cu IAS 33, care impune prezumția conversiei ipotetice integrale a împrumutului hibrid în capital social la începutul perioadei de raportare. Numărul de acțiuni rezultat din conversia presupusă a fost determinat pe baza valorii nominale a acțiunilor de 0,10 RON per acțiune și a valorilor contabile ale componentelor instrumentului hibrid, convertite în RON folosind cursurile de schimb aplicabile corespunzătoare fiecărei tranșe a instrumentului.

Acest calcul este impus de standardele de raportare financiară aplicabile și nu reflectă nicio modificare reală sau preconizată în structura acționariatului Grupului. Conversia instrumentului hibrid face obiectul acordului între părți și al aprobării organelor statutare relevante.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

31. DATORII CONTINGENTE

Rompetro Rafinare SA – Active aflate sub sechestru asigurator - Conversia obligațiunilor

Ordonanța de Urgență a Guvernului („OUG”) 118/2003 aprobată prin Legea 89/2005 și Convenția de Emisiune din 5 decembrie 2003 („Convenția de emisiune”), a reglementat conversia a 2.177,7 milioane RON reprezentând obligații la bugetul de stat, inclusiv penalități, în 22.812.098 obligațiuni pe termen lung exprimate în Euro, (cumulând o valoare totală de 570,3 milioane EUR la cursul RON / EUR din 30 septembrie 2003 de 3,8185 RON /EUR sau 719,4 milioane USD la aceeași dată), denumite în continuare “Instrumente Hybrid” sau “Obligațiuni”. Obligațiunile erau purtătoare de dobândă și puteau fi răscumpărate la sau până la scadență, întrucât OUG nr.118/2003 prevedea în mod specific că obligațiunile rămase nerăscumpărate până la data de 30.09.2010 vor fi convertibile, la rata de conversie fixă, în acțiuni ordinare ale Rompetrol Rafinare SA la opțiunea KMG International NV.

În consecință, Societatea a îndeplinit toate formalitățile și la 30 iunie 2010 a majorat capitalul social cu 100 milioane USD, a plătit statului 54 milioane EUR și a răscumpărat 2.160.000 de obligațiuni. În cele din urmă, la 30 septembrie 2010 obligațiunile rămase au fost convertite în acțiuni. De la 1 octombrie 2010 statul a devenit astfel acționar al Societății cu 44,69%.

Ministerul Finanțelor Publice și-a exprimat în mod public dezacordul cu privire la această acțiune pe care a contestat-o prin diverse proceduri judiciare și la data de 10 septembrie 2010, ANAF a emis o decizie de înființare a sechestrului asigurator asupra tuturor participațiilor deținute de Rompetrol Rafinare SA în societățile sale afiliate, precum și asupra bunurilor mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare S.A., cu excepția stocurilor.

În urma unei prime decizii judecătorești favorabile KMG International NV (Grupul KMGI) prin care conversia obligațiunilor în acțiuni, care a avut loc în septembrie 2010, a fost declarată legală, în data de 15 februarie 2013, Grupul și Statul Român prin Oficiul Participațiilor Statului și Privatizării în Industrie (“OPSPI”) au semnat un protocol de înțelegere prin care acestea au agreeat asupra soluționării pe cale amiabilă a litigiului. Ca urmare a protocolului de înțelegere, ANAF a renunțat la litigiile începute împotriva Rompetrol Rafinare SA.

Memorandumul de înțelegere include următoarele aspecte-cheie:

- OPSPI va vinde și Grupul va achiziționa acțiunile deținute de OPSPI, reprezentând 26,6959% din capitalul social al Rompetrol Rafinare S.A. contra sumei de 200 milioane USD;
- Grupul KMGI va investi pe parcursul unei perioade de 7 ani suma de 1 miliard USD în proiecte din domeniul energetic legate în mod direct de liniile sale principale de activitate;
- MFP va renunța la toate acțiunile în justiție inițiate împotriva hotărârilor AGA cu privire la conversia de obligațiuni și va anula titlul executoriu.

După încheierea Memorandumului de Înțelegere, Rompetrol Rafinare a depus la autoritățile române o cerere pentru anularea sechestrului. La 9 mai 2016, Rompetrol Rafinare SA a fost notificată că a fost inclusă ca parte civilă responsabilă într-un dosar aflat în investigație de către DIICOT (a se vedea Nota 32 - Litigii cu Statul având ca obiect acuzații penale - Dosarul 225) și, în acea dată, activele mobile și imobile ale Rompetrol Rafinare SA, precum și toate investițiile în filiale, au fost supuse unui sechestru.

Acordul acționarilor privind înființarea Fondului de Investiții Kazah-Român a fost semnat la 26 octombrie 2018 și la scurt timp acesta a fost înregistrat ca societate pe acțiuni. Toate organismele sale de conducere au fost organizate și sunt funcționale.

În continuare, Rompetrol Rafinare a prezentat autorităților române o cerință de anulare a sechestrului asigurator, dar nu s-a primit un răspuns pozitiv.

La 20 decembrie 2021, s-a emis o decizie în favoarea companiei prin ridicarea sechestrului. Decizia a fost contestată de ANAF la Curtea Supremă și la 22 iunie 2023, Curtea a anulat prima decizie și a trimis dosarul pentru a fi reexaminat de Curtea de Apel Constanța. Următoarea audiere a fost programată pe 5 februarie 2024, când Curtea a admis cererea și a ridicat sechestrul, după care ANAF a făcut o altă contestație în fața Înaltei Curți de Justiție iar cazul era pe rolul Curții Supreme. Prima ședință de apel a fost programată pentru 31 ianuarie 2025, când Curtea Supremă a respins contestațiile și a confirmat prima hotărâre judecătorească prin care ANAF ar trebui să emită o decizie de anulare a titlului executoriu și ridicarea sechestrului asigurator. La 3 martie 2025 ANAF a demarat deja formalitățile corespunzătoare

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

31. DATORII CONTINGENTE (continuare)

pentru a ridica sechestrul asupra activelor Rompetrol Rafinare. La 31 decembrie 2025, anumite obligații asumate prin Memorandumul de Înțelegere - inclusiv obligația Statului Român de a vinde participația de 26,6959% din Rompetrol Rafinare SA pentru suma de 200 milioane USD - rămân neîndeplinite, în timp ce Memorandumul este considerat expirat prin ajungerea la termen la data de 30 aprilie 2025. Conducerea va continua să evalueze potențialele implicații ce decurg din ridicarea sechestrului, inclusiv în contextul obligațiilor specifice asumate prin Memorandumul de Înțelegere încheiat cu Statul Român. La 31 decembrie 2025, procesul de ridicare a sechestrului asigurător este în curs de desfășurare, majoritatea activelor (terenuri, construcții, bunuri mobile) fiind deja eliberate până la data prezentă.

32. ASPECTE LEGALE

Litigiul cu Statul având ca obiect acuzații penale

I. Caz penal

Potrivit unui Ordin din 22 aprilie 2016, Parchetul României cu Sediul General al Direcția de Investigare a Infrapecțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism (DIICOT) a instrumentat dosarul a 26 de suspecți sub acuzația de crimă organizată (câțiva dintre ei fiind foști angajați/ manageri ai Societății) presupusă a fi fost săvârșită în perioada 1999 – 2010 – Dosarul 225.

În perioada 2016 – 2019 au fost emise și depuse alte ordonanțe ale procurorului, precum și declarații ale apărării, iar în final, la 5 decembrie 2019, Parchetul României a clasat dosarul penal, a respins toate acuzațiile și a ridicat sechestrul penal asupra bunurilor Rompetrol Rafinare, dar a păstrat sechestrul asigurător pentru 4 instalații (pentru o valoare de 106,5 milioane USD) în cazul în care vreo pretinsă parte civilă este prejudiciată prin ordonanța menționată.

În iulie 2020, Curtea Supremă a respins toate plângerile împotriva închiderii dosarului, iar la 14 octombrie 2022 sechestrul penal rămas a fost respins de Curte.

Compania a ridicat sechestrul asigurător penal din Cartea Funciară.

II. Dosare civile

A. Odată închis dosarul penal, Faber (fost acționar minoritar al Rompetrol Rafinare) a depus o cerere civilă la instanța București atât împotriva companiilor din Grup, cât și împotriva foștilor inculpați penal. Curtea a impus ca Faber să plătească o taxă de timbru de 530.000 USD pentru ca cererea civilă să fie înregistrată în mod corespunzător pe dosarul instanței.

La 25 mai 2020, Tribunalul București a respins cererea Faber de decontare a taxei de timbru pe care Faber ar trebui să o plătească pentru revindicarea sa. Pe 8 iulie 2020, Tribunalul București a anulat cererea lui Faber ca netimbrată. O a doua cerere similară a lui Faber a fost respinsă din nou de Tribunalul București în ianuarie 2022 pentru neplata taxei de timbru.

Pe 10 februarie 2022, Rompetrol Rafinare (Societatea) a fost informată de către instanța Constanța că Faber și-a depus pentru a treia oară cererea civilă împotriva companiilor și inculpaților Grupului pentru aceeași sumă de 55 milioane USD ca principal (118 milioane USD inclusiv penalități). Compania și-a transmis răspunsul, arătând că înainte de orice pas Faber ar trebui să plătească taxa de timbru conform legii și, pe lângă aceasta, și că există hotărâri anterioare pronunțate de Tribunalul București în aceeași chestiune. Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

B. Pe de alta parte, întrucât Dosarul 225 a fost în cele din urmă închis în 2019, Faber a reluat mai multe cauze civile care au fost suspendate încă din 2005-2007 din cauza dosarului 225 și prin care Faber a contestat actele corporative ale Rompetrol Rafinare aprobate în cadrul procesului de privatizare (2001 - 2006) în vederea îndeplinirii termenilor și condițiilor contractului de privatizare.

Până în acest moment, toate pretențiile lui Faber fie au fost retrase de către Faber, fie au fost respinse de Curte (pentru câteva dintre ele, fiind emisă o decizie definitivă și irevocabilă).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul referitor la Inspekția Fiscală pentru Rompetrol Rafinare SA în anul 2017

În decembrie 2017 ANAF – DGAMC a finalizat controlul fiscal general cu referire la perioada fiscală 2011 - 2015, taxele acoperite fiind: TVA grup fiscal (toate entitățile aparținând grupului fiscal au fost supuse controlului), impozitul pe profit, impozitele pe veniturile nerezidenților și accize.

Pe baza deciziei de impunere (primită în ianuarie 2018), au fost impuse următoarele taxe suplimentare: 26,1 milioane RON (6,1 milioane USD) reprezentând TVA (din care 13,1 milioane RON (3 milioane USD)) aferente TVA Rompetrol Rafinare SA, restul aparținând societăților din grupul de TVA), 6,5 milioane RON (1,5 milioane USD) reprezentând impozit pe veniturile nerezidenților și diminuarea pierderilor fiscale aferente Rompetrol Rafinare SA cu 144,4 milioane RON (33,6 milioane USD). Accesoriile aferente taxelor stabilite suplimentar au fost în valoare la 16,3 milioane RON (3,8 milioane USD) pentru toate societățile din grupul de TVA. Impozitele suplimentare și accesoriile aferente au fost parțial plătite și parțial compensate cu impozitul de încasat iar restul, diferența fiind plătită în numerar.

Raportul de inspekție fiscală și decizia de impunere aferentă a fost contestată pe 26 februarie 2018. Contestația a primit un răspuns negativ parțial și Grupul a făcut recurs împotriva acesteia la Curtea de Apel Constanța în data de 25 iulie 2019.

În 28 aprilie 2021 Curtea de Apel Constanța a respins acțiunea Rompetrol Rafinare ca nefondată.

Compania a formulat recurs înregistrat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție care a stabilit primul termen de judecată pentru data de 25 mai 2023 când Curtea a anulat prima hotărâre și a trimis înapoi dosarul pentru a fi rezoluționat de Curtea de Apel Constanța având prima ședință în 7 decembrie 2023 iar la 22 februarie 2024, Curtea a admis parțial contestația Rompetrol. Instanța a anulat în principal decizia autorității fiscale privind suma de 6,5 milioane RON (1,4 milioane USD) referitoare la impozitul reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente și stabilește ca suma de 80,5 milioane RON (17,5 milioane USD) să fie inclusă în pierderi fiscale. Prima ședință la Înalta Curte a fost programată pentru 19 iunie 2025.

La 24 iunie 2025, Curtea Supremă a admis parțial ambele recursuri, recursul Companiei, precum și recursul ANAF, și a anulat decizia autorității fiscale privind 4,7 milioane RON (1,1 milioane USD) reprezentând impozit reținut la sursă pentru nerezidenți și penalități aferente, precum și 210.157 RON (49 mii USD) reprezentând TVA și penalități aferente. De asemenea, Curtea a decis că 82,2 milioane RON (19,1 milioane USD) trebuie incluse în pierderea fiscală.

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare a recunoscut un provizion în valoarea de 5,4 milioane USD, care a fost reversat la sfârșitul anului 2025, ca urmare a închiderii dosarului.

Proceduri în care este implicată Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL, și angajați ai celor 2 companii, urmare a producerii incidentului tehnic din rafinăria Petromidia din data de 22 august 2016

La 22 august 2016, a avut loc un incident tehnic în instalația Distilare Atmosferică și în Vid. În urma evenimentului, doi angajați ai Rominserv SRL, societate membră a grupului KMG International, au suferit arsuri și alți doi angajați au decedat.

Urmare a finalizării urmăririi penale, Rompetrol Rafinare SA, Rominserv SRL și alți trei angajați au fost trimiși în judecată pentru: neluarea măsurilor de securitate și sănătate în muncă, vătămare corporală din culpă, ucidere din culpă, poluare accidentală.

Următoarea audiere este programată pentru 7 aprilie 2026.

Având în vedere acuzațiile, amenda penală ce poate fi stabilită în sarcina fiecărei companii este de aproximativ 0,8 milioane USD (3,6 milioane RON).

În ceea ce privește acest litigiu, Rompetrol Rafinare are înregistrat un provizion în valoarea de 0,8 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. ASPECTE LEGALE (continuare)

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia din data de 2 iulie 2021

La 2 iulie 2021 a avut loc o explozie urmată de un incendiu la rafinăria Petromidia la instalația Hidrofinare Petrol Motorină denumită în continuare uzina HPM. În urma incidentului, au decedat 3 angajați ai companiei și un alt angajat a suferit o fractură de șold. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța, a fost finalizată și comunicată Societății expertiza tehnică de către INCD INSEMEX Petroșani, dispusă de organele de urmărire penală, document analizat atât de avocații penaliști, de către expertul parte cât și specialiștii societății, fiind formulate și depuse la dosar obiecțiuni față de Raportul de expertiză întocmit de INSEMEX, punctul de vedere al expertului parte cât și solicitări de clarificări formulate de Societate și de procurorul de caz; în dosarul penal compania are calitatea de parte responsabilă civilmente; s-au efectuat audieri ale angajaților implicați în eveniment. Concomitent, accidentul colectiv de muncă a fost investigat de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele, procesul verbal de cercetare al evenimentului fiind înaintat, pentru analiză, organelor de cercetare penală.

La 11 iulie 2022, Compania a soluționat definitiv ultima potențială cerere civilă cu moștenitorul unuia dintre salariații decedați în timpul incidentului menționat, soluționând toate pretențiile civile legate de incident.

Compania rămâne implicată în urmărirea penală ca parte responsabilă civil, iar mai mulți angajați implicați în eveniment au oferit declarații la poliția judiciară.

Dosar Penal Investigație DIICOT în legătura cu Proiectul ecologizare batale Vega

În cadrul investigației efectuată de Direcția de Investigare a Infracțiunilor de Criminalitate Organizată și Terorism („DIICOT”), investigație ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020, societății Rompetrol Rafinare i-au fost comunicate în cursul anului 2021 o serie de ordonanțe prin care s-a solicitat punerea la dispoziția organelor de urmărire penală a unor documente în legătură cu lucrările contractate pentru ecologizarea batalului 18 din rafinăria Vega. Societatea nu are nicio calitate în dosarul penal. Suspiciunile organelor de urmărire penală vizează presupusul caracter fictiv al unor servicii pentru care Societatea ar fi achitat nejustificat suma de aproximativ 10 mil RON. La data de 23.02.2022, DIICOT a comunicat societății Rompetrol Rafinare dacă intenționează să se constituie parte civilă în procesul penal menționat mai sus, Societatea rezervându-și dreptul ca în raport de evoluția cauzei penale ce face obiectul dosarului penal 279/D/P/2020 să formuleze o astfel de cerere de constituire ca parte civilă, dacă va fi cazul.

Procesul a fost trimis instanței de judecată și este așteptat să fie stabilită o primă audiere. La 2 martie 2023, instanță a păstrat controlul judiciar asupra angajaților Grupului, dar ridicând interdicția de părăsire a țării. La 9 martie 2023, instanță a ridicat definitiv și controlul judiciar. Pe 12 septembrie 2024 a avut loc ultima audiere. La data de 16 octombrie 2024, instanța a respins plângerile împotriva rechizitoriului, dar împotriva acestei decizii a fost depusă în timp util contestație și o primă ședință de apel a fost programată pentru 20 martie 2025 și o decizie a fost amânată pentru luna iunie 2025.

La 11 iunie 2025, toate apelurile au fost respinse ca nefondate. Prin urmare, s-a dispus începerea procesului, prima dată de audiere urmând să fie stabilită în timp util.

Pe 15 octombrie 2025, în contextul protestelor magistraților, cazul a fost amânat fără discuții. Următoarea ședință de judecată este stabilită pentru 8 aprilie 2026.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație Polipropilena (PP) din data de 13 mai 2023

La data de 13 mai 2023 a avut loc un incident în instalația PP din rafinăria Petromidia, în urma căruia 2 angajați ai companiei au decedat. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Tribunalul Constanța. În dosarul penal Compania nu are calitate, până la acest moment fiind efectuate o serie de audieri ale angajaților implicați în eveniment sau prezenți la locul de muncă în instalație. Concomitent, accidentul de muncă este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă conform legislației privind incidentele de muncă. La data de 16 iulie 2025, Inspectoratul Teritorial de Muncă a emis

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. ASPECTE LEGALE (continuare)

Raportul privind incidentul. Conform concluziilor Raportului, persoanele responsabile sunt indicate ca fiind victimele accidentului – cauză principală fiind minimizarea riscurile de vătămare corporală prin intrarea voluntară într-un spațiu închis. Prin Ordonanța nr. 4861 emisă de procurorul de caz la 19 august 2025, cauza a fost clasată în ceea ce privește toate infracțiunile pentru care a fost deschis dosarul penal. Ordonanța nu este definitivă și poate fi atacată cu apel conform procedurii legale. A fost formulată o plângere împotriva deciziei de casare de către succesorii victimelor decedate, dosarul fiind în curs de soluționare în instanță.

Dosar penal privind incidentul din rafinăria Petromidia – instalație hidrocracare blândă (MHC) din data de 21 iunie 2023

La data de 21 iunie 2023 a avut loc un incendiu în rafinăria Petromidia, la instalația MHC, fără victime înregistrate. Cercetările penale sunt efectuate de Parchetul de pe lângă Judecătoria Constanța. Compania, în calitate de parte vătămată a formulat și depus în cadrul dosarului plângere penală având ca obiect distrugere. De asemenea, la solicitarea atât a Companiei cât și a Parchetului de pe lângă Judecătoria Constanța, INCD INSEMEX Petroșani a efectuat și depus o expertiză tehnică judiciară în vederea stabilirii cauzelor producerii incidentului. La data de 4 februarie 2026, Societatea a fost citată de către organele de urmărire penală, fiind anunțată că împotriva sa a fost începută urmărirea penală pentru infracțiunea de neluarea măsurilor legale de securitate și sănătate în muncă, incriminată de art. 349 alin. (1) și (2) din Codul Penal, și distrugere din culpă, infracțiune incriminată de art. 255 alin. (1) din Codul Penal. Concomitent, incidentul, intrând în categoria incidentelor majore în conformitate cu legislația în vigoare, este în curs de investigare și de către Inspectoratul Teritorial de Muncă Constanța.

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2022

În urma adoptării Ordonanței de Urgență nr. 186/2022 privind intervenția de urgență pentru abordarea prețurilor ridicate la energie, Rompetrol Rafinare S.A. a plătit în iunie 2023 suma de 128 milioane USD.

După îndeplinirea procedurii administrative obligatorii de contestare a acestei taxe, care a fost respinsă de către autoritățile fiscale, Rompetrol Rafinare S.A. a depus, la 8 martie 2024, contestația în fața instanței.

La 10 iulie 2024, Curtea a stabilit cadrul cauzei, confirmând că autoritățile fiscale ar fi pârâții. Alte pretenții procedurale au fost respinse spre examinare în această etapă, iar instanța a precizat că acestea vor fi abordate în hotărârea pe fond.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins înaintarea cauzei la Curtea Europeană de Justiție, dar a admis îndrumarea la Curtea Constituțională. Ca urmare, cauza este suspendată în așteptarea unei decizii a Curții Constituționale. Dosarul a fost înregistrat la Curtea Constituțională și așteaptă programarea ședinței.

Litigiul privind taxa de solidaritate - 2023

În plus, Compania a depus o contestație administrativă cu privire la impozitul excepțional plătit în 2024 pentru anul fiscal 2023. Fiind respinsă de autoritatea fiscală, Compania a depus o cerere similară la 4 februarie 2025, pentru contestarea impozitului excepțional din 2023. Ședințele de judecată au avut loc pe 19 mai 2025 și, respectiv, pe 2 iunie 2025; iar pe 18 iunie 2025 se așteaptă o soluție privind sesizarea de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) și a Curții Constituționale.

Pe 16 iunie 2025, Curtea a admis cererea de sesizare a Curții Constituționale a României și, pe 18 iunie 2025, a CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene) pentru toate cele 6 întrebări preliminare propuse de societate. Până la primirea hotărârii de la CJUE (Curtea de Justiție a Uniunii Europene), instanța a suspendat dosarul (decizia este supusă recursului).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. ASPECTE LEGALE (continuare)

Litigiul privind taxa pe cifra de afaceri

I. Rompetrol Rafinare

La 6 august 2024, Rompetrol Rafinare a depus o plângere administrativă preliminară prin care a contestat impunerea impozitului pe cifra de afaceri.

La data de 8 august 2024, Societatea a depus o cerere la instanța de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri până la soluționarea cauzei principale. Această solicitare a avut drept scop atenuarea poverii financiare imediate în timp ce procedurile judiciare erau în desfășurare.

La 24 septembrie 2024, Curtea a respins cererea Rompetrol Rafinare de suspendare a plății impozitului pe cifra de afaceri. Pe 28 martie, Curtea Supremă a respins apelul împotriva refuzului suspendării.

Până în prezent, Rompetrol Rafinare a plătit un total de 11,3 milioane USD impozit pe cifra de afaceri pentru primele trei trimestre ale anului 2024.

Întrucât plângerea administrativă a fost respinsă, societatea a contestat-o în instanță. Prima ședință a fost stabilită pentru 13 februarie 2025 când instanța a suspendat cauza și a înaintat dosarul Curții Constituționale. Următoarea dată de audiere în fața Curții Constituționale nu a fost încă stabilită.

II. Rompetrol Downstream a depus cererea sa împotriva impozitului pe cifra de afaceri la 9 mai 2025, solicitând anularea impozitului menționat pentru anul 2024 în valoare de 9 milioane USD. Dosarul se află pe fond la Curtea de Apel București, prima ședință de judecată fiind programată pentru 22 octombrie 2025. Următorul termen de judecată a fost programat pentru 20 mai 2026.

În plus, în special pentru taxa pe cifra de afaceri din trimestrul 4 al anului 2024, atât Rompetrol Downstream, cât și Rompetrol Gas au depus contestații administrative separate la MFP/DGSC la 5 august 2025. La 13 august 2025, MFP/DGSC a respins contestația administrativă depusă de Rompetrol Downstream (comunicată la 22 august 2025). La 22 septembrie 2025, atât Rompetrol Downstream, cât și Rompetrol Gas au depus contestații în instanță împotriva ANAF și MFP-DGSC pentru taxa pe cifra de afaceri din trimestrul 4 al anului 2024.

De asemenea, Rompetrol Downstream a depus la 23 mai 2025 o plângere administrativă împotriva impozitului pe cifra de afaceri pentru trimestrul I 2025 în valoare de 2,3 milioane USD. La 2 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Downstream pentru trimestrul I 2025 a fost respinsă de autoritatea fiscală. La 3 iulie 2025, plângerea administrativă depusă de Rompetrol Gas și Rompetrol Downstream împotriva HG nr. 1393/2024 (Norme metodologice pentru ICAS – calculul cifrei de afaceri inclusiv accizele datorate) a fost, de asemenea, respinsă.

La data de 28 iulie 2025, a fost depusă la instanța competentă cererea Rompetrol Downstream de chemare în judecată privind impozitul pe cifra de afaceri aferent trimestrului I 2025. Următorul termen de audiere a fost programat pentru 21 noiembrie 2025. Instanța a admis cererea Rompetrol Downstream de conexare a acestui dosar la dosarul nr. 3152/2/2025 aflat pe rolul Curții de Apel București (pentru trimestrul I – trimestrul III 2024, a se vedea mai sus) – ceea ce înseamnă că acest dosar va fi judecat împreună cu dosarul inițial al Rompetrol Downstream (a se vedea mai sus). La termenul din data de 14 ianuarie 2026, judecătorul a formulat o cerere de abținere, care va fi înaintată unui alt complet de judecată pentru soluționare. Cererea de abținere a fost respinsă la data de 22 ianuarie 2026. Nu a fost stabilit un nou termen de judecată.

La 1 august 2025, Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas au intentat acțiune în instanță împotriva HG nr. 1393/2024 (Norme metodologice pentru ICAS – calcularea cifrei de afaceri inclusiv a accizelor datorate). Următorul termen de judecată a fost programat pentru 2 februarie 2026. Pronunțarea a fost amânată pentru data de 2 martie 2026.

La data de 2 martie 2026, instanța a admis cererea Rompetrol Downstream și Rompetrol Gas de sesizare a Curții Constituționale a României (CCR) și, prin urmare, a înaintat cauza către CCR. Până

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

32. ASPECTE LEGALE (continuare)

la pronunțarea deciziei de către CCR, judecarea cauzei este suspendată. Încheierea de suspendare poate fi atacată cu recurs pe întreaga durată a suspendării cauzei.

Rafinăria Vega (servicii de epurare a apelor uzate)

În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat unilateral să presteze servicii de epurare a apelor uzate pentru rafinăria Vega, care nu este racordată la sistemul central de canalizare al municipiului Ploiești și are nevoie de colectarea și tratarea apelor uzate la Stația de epurare Corlățești deținută de New Century Development. S.R.L.

În mai 2024, instalațiile de tratare au fost închiriate către Astra Ecoclean SRL, care a solicitat inițial o taxă de serviciu de 38-40 EUR/m³, ulterior reducând-o la 35 EUR/m³. În ședință din 31 mai 2024, Rompetrol Rafinare nu a acceptat această propunere.

Pe 6 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a trimis o scrisoare către Rompetrol Rafinare prin care se precizează că epurarea apelor uzate va fi limitată la 2.000 m³/lună, în timp ce deversarea planificată a Rafinăriei Vega este de 90.000 m³/lună. În data de 7 iunie 2024, Astra Ecoclean SRL a încetat complet tratarea apelor uzate de la Rafinăria Vega.

Pe 10 iunie 2024, Rompetrol Rafinare a trimis o scrisoare de reclamație către Astra Ecoclean SRL. Apoi, pe 13 iunie 2024, a depus cererea de ordonanță prin care să interzică Astra Ecoclean SRL să oprească epurarea apelor uzate. În ciuda argumentelor prezentate, instanța a respins cererea pe motiv că Astra Ecoclean SRL nu are autorizație de exploatare a instalațiilor de epurare.

O cerere principală a fost depusă la 17 iunie 2024.

La data de 23 ianuarie 2025, a fost invocată excepția necompetenței materiale a Judecătoriei Ploiești, instanța amânând pronunțarea unei hotărâri cu 2 săptămâni. Prima instanță și-a declinat competența, dosarul urmând a fi trimis instanței superioare - Tribunalul Ploiești; de asemenea, Societatea a încheiat cu pârâtul un contract de prestări servicii privind apele uzate generate de rafinăria Vega, fiind depusă la instanță o cerere de renunțare la acțiune, cu privire la care Tribunalul Ploiești va decide. Audierea este programată pentru 6 mai 2026.

Litigiul Ilias Kuldzhanov împotriva Rompetrol Rafinare S.A.

La data de 4 februarie 2026, Rompetrol Rafinare SA a primit acțiunea depusă de acționarul Ilias Kuldzhanov, prin care se solicită:

- anularea Hotărârii nr. 6/2025 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 18 decembrie 2025, prin care a fost aprobată încheierea de către Rompetrol Rafinare SA, în calitate de cumpărător, a unui contract de achiziție de țiței cu KMGT, în calitate de vânzător, pentru perioada 2026-2030.
- obligarea Rompetrol Rafinare S.A. la organizarea unei proceduri competitive, transparente și nediscriminatorii (licitație) pentru selectarea furnizorilor de țiței.

Rompetrol Rafinare S.A. a depus întâmpinarea, iar instanța a stabilit primul termen de judecată pentru 26 mai 2026.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

33. ANGAJAMENTE

Riscuri și obligații de mediu

Activitățile de afaceri ale Grupului sunt supuse reglementarilor locale, naționale și europene în continuă schimbare referitoare la mediu și activitatea industrială, care presupun îndeplinirea unor cerințe din ce în ce mai complexe și restrictive. În acest sens, aceste activități pot implica o resursă financiară pentru a se conforma cu legislația și reglementările restrictive incidente referitoare la activitățile Grupului.

Deși Grupul a prevăzut obligații de mediu cunoscute care sunt probabile și estimabile în mod rezonabil, este posibil ca Grupul să continue să suporte datorii suplimentare.

La 31 decembrie 2025, Grupul a revizuit provizioanele de mediu luând în considerare modificări ale asumărilor în comparație cu perioada anterioară așa cum este menționat la nota 20.

Ca urmare a acestor riscuri, datoriile de mediu vor implica costuri suplimentare care pot afecta rezultatele operaționale și fluxul de numerar ale Grupului.

Situațiile financiare ale Grupului contabilizează provizioanele referitoare la costurile obligațiilor de mediu care pot fi estimate în mod rezonabil într-o manieră fiabilă.

Schimbările climatice și tranziția energetică

Industria de petrol și gaze continuă să evolueze într-un peisaj complex, pe fondul tranziției globale către o economie cu emisii scăzute de carbon. Deși sustenabilitatea și considerentele climatice rămân prioritare, ritmul tranziției energetice a încetinit față de estimările anterioare. Această evoluție a fost influențată de întârzierile în aprobările de reglementare și în implementarea acestora în jurisdicții-cheie, inclusiv de provocările legate de transpunerea și punerea în aplicare a elementelor pachetului UE „Pregătiți pentru 55” (*Fit for 55*) și ale inițiativelor REPowerEU. Această dinamică în schimbare prezintă atât riscuri continue, cât și oportunități, în condițiile în care comunitatea internațională caută să echilibreze reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu o creștere economică susținută și cu securitatea energetică.

Îndeplinirea obiectivelor unei economii cu emisii scăzute de carbon rămâne o aspirație globală care necesită o transformare coordonată și multifacetată a economiei mondiale. Situațiile financiare consolidate ale Grupului pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 reflectă realitățile actuale și perspectivele conducerii fundamentate pe dovezi (*evidence-based*) pentru viitorul previzibil.

Strategia Grupului, aprobată inițial în martie 2022, a pus accent pe tranziția de la o companie tradițională de tip „downstream” de petrol și gaze la un jucător diversificat în sectorul „downstream”. Selectată în urma unei evaluări riguroase a mai multor opțiuni, această strategie se aliniază cu obiectivele strategice ale Grupului, cu țintele de decarbonizare și cu sustenabilitatea pe termen lung.

Grupul KMG I recunoaște importanța critică a problemelor climatice și își menține angajamentul de a susține obiectivele europene asumate prin Acordul de la Paris. Grupul își propune să construiască o afacere sustenabilă și rezilientă pe termen lung.

În lumina evoluțiilor geopolitice, fiscale și de piață dinamice din 2025, inclusiv a încetinerii ritmului tranziției energetice și a întârzierilor în obținerea anumitor aprobări de reglementare, obiectivul principal al Grupului s-a orientat către consolidarea eficienței operaționale, aprofundarea integrării pe verticală pentru a capta o valoare mai mare de-a lungul lanțului valoric și îmbunătățirea performanței în activitățile de bază (*core business*). Se acordă în continuare prioritate maximă siguranței tuturor operațiunilor din cadrul Grupului. Aceste măsuri sunt vitale pentru menținerea unei performanțe financiare solide și pentru adaptarea la condițiile în schimbare. Inițiativele de decarbonizare, deși progresează, sunt urmărite într-o manieră echilibrată și pragmatică, ca parte a cadrului de sustenabilitate pe termen lung al Grupului.

În 2025, Grupul a înregistrat progrese notabile în inițiativele prioritare. Proiectul cofinanțat de Uniunea Europeană pentru instalarea de stații de încărcare ultra-rapidă pentru vehicule electrice în stațiile Rompetrol a fost finalizat cu succes și operaționalizat. Acest lucru a permis Rompetrol să implementeze propria soluție de încărcare pentru vehicule electrice, să intre pe piață în calitate de operator, să răspundă cererii tot mai mari de infrastructură de încărcare și să respecte cerințele legislative relevante.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

33. ANGAJAMENTE (continuare)

Grupul își operează în prezent propriile stații de încărcare și continuă dezvoltarea direcționată în acest domeniu ca activitate complementară.

Au fost finalizate studiile pentru proiectul de biodiesel avansat și combustibil sustenabil pentru aviație (SAF) pe platforma rafinării Petromidia, cu scopul de a îndeplini mandatele tot mai stricte privind energia regenerabilă în sectorul transporturilor. Până în 2030, eforturile continue în domeniul biocombustibililor și al infrastructurii pentru vehicule electrice sunt estimate să contribuie la reducerea emisiilor de CO₂, susținând obiectivele de decarbonizare pe termen lung ale Grupului, îmbunătățind în același timp sustenabilitatea operațională.

Anul 2025 a marcat finalizarea și lansarea unui proiect major de investiții al Grupului, centrala de cogenerare de pe platforma Petromidia. Centrala asigură alimentarea stabilă cu energie electrică și abur a rafinării Petromidia, surplusul de energie electrică fiind injectat în rețeaua națională. Noua centrală respectă cele mai înalte standarde tehnologice de eficiență energetică. Proiectul este operat de Rompetrol Energy, companie deținută majoritar de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF), alături de Rominserv și Uzina Termoelectrică Midia (deținută în prezent de Ministerul Energiei (56,58%) și KMG International (43,42%)). Proiectul, în valoare de peste 164 milioane USD, este finanțat de Fondul de Investiții în Energie Kazah-Român (KREIF).

În ansamblu, Grupul KMGI își menține angajamentul de a-și adapta strategia la realitățile pieței actuale și emergente, punând un accent sporit pe excelența operațională și pe performanța activităților de bază (*core business*). Grupul susține o abordare echilibrată și pragmatică a sustenabilității și decarbonizării, prin proiecte țintite, cu valoare adăugată ridicată, care se aliniază unor termene de implementare realiste și evoluțiilor externe.

Riscuri de război și conflict

În contextul conflictului militar dintre Rusia și Ucraina, început la 24 februarie 2022, UE, SUA, Marea Britanie, Elveția și alte țări au impus diverse sancțiuni împotriva Rusiei, inclusiv restricții de finanțare asupra anumitor bănci și companii de stat rusești, sancțiuni sectoriale, restricții de import/export, precum și sancțiuni personale împotriva unui număr de indivizi.

Având în vedere tensiunile geopolitice, din februarie 2022, s-a înregistrat o creștere a volatilității piețelor financiare, precum și o presiune asupra deprecierei cursurilor de schimb.

În plus, evoluțiile geopolitice recente din Orientul Mijlociu, inclusiv tensiunile sporite care implică Iranul, Israelul și Statele Unite, au contribuit la creșterea incertitudinii și a volatilității pe piețele energetice globale. Aceste evoluții pot afecta prețurile țițeiului, fluxurile comerciale internaționale și lanțurile de aprovizionare globale.

Grupul monitorizează îndeaproape evoluția acestor evenimente geopolitice, inclusiv regimurile de sancțiuni și impactul potențial asupra comerțului internațional și a piețelor de energie. Grupul efectuează periodic evaluări de risc și menține un dialog constant cu clienții, furnizorii și autoritățile relevante, în vederea identificării și atenuării oricărui impact potențial asupra operațiunilor și lanțurilor sale de aprovizionare.

Grupul nu are expunere directă față de părți afiliate și/sau clienți ori furnizori cheie din Rusia sau Ucraina. Aprovizionarea cu țiței a Grupului provine în principal din Kazahstan, în baza unor acorduri comerciale stabilite, iar Grupul nu deține operațiuni în Rusia, Ucraina sau în zonele afectate în prezent de recente tensiuni geopolitice din Orientul Mijlociu.

Pe baza informațiilor disponibile la data raportării, conducerea nu a identificat niciun impact direct semnificativ al acestor evenimente asupra operațiunilor sau poziției financiare a Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

33. ANGAJAMENTE (continuare)

Riscul cibernetic

Progresul înregistrat în direcția digitalizării aduce cu siguranță mari beneficii, însă pe măsură ce utilizarea noilor tehnologii și capacitățile acestora cresc, la fel cresc și riscurile derivate din expunerea lor în spațiul cibernetic, dependența de sistemele implementate și de informațiile generate de Grup. Riscurile nu sunt doar tehnice, ci și de afaceri și pot duce la întreruperi operaționale, fraudă sau furtul de informații sensibile.

Grupul este puternic dependent de sistemele de tehnologie a informației, inclusiv de infrastructura noastră de rețea pentru funcționarea sigură și eficientă a afacerii. Grupul se bazează pe astfel de sisteme pentru a procesa, transmite și stoca informații electronice, inclusiv înregistrări financiare și informații de identificare personală și pentru a gestiona sau susține o varietate de procese de afaceri, inclusiv lanțul de aprovizionare, operațiuni de conducte, operațiuni de colectare și procesare, vânzări cu amănuntul, tranzacții financiare, tranzacții bancare și numeroase alte procese și tranzacții. Orice întrerupere sau defecțiune a oricărui sistem de tehnologie a informației, inclusiv o întrerupere sau eșec din cauza unei încălcări a securității cibernetică, ar putea avea un efect negativ asupra afacerii, situației financiare, rezultatelor operaționale și fluxurilor de numerar.

Sistemele și infrastructura sunt supuse unor potențiale daune sau întreruperi din mai multe surse potențiale, inclusiv întreruperi de curent și atacuri cibernetică și alte evenimente, iar protecțiile noastre de securitate cibernetică, tehnologiile de protecție a infrastructurii, planurile de recuperare în caz de dezastru și instruirea angajaților ar putea să nu fie suficiente pentru a ne apăra împotriva tuturor încercărilor neautorizate de a accesa informațiile noastre.

Grupul îmbunătățește în mod continuu capacitățile de securitate cibernetică și supraveghează activitatea de securitate cibernetică, asigurând protecția confidențialității, integrității și disponibilității datelor. De asemenea, Grupul își educă continuu angajații și partenerii cu privire la riscurile de securitate cibernetică și îi sprijină să acționeze într-un mod responsabil.

Siguranța muncii și siguranța operațiunilor

Protejarea angajaților este o prioritate a Grupului și Grupul se angajează la operațiuni sigure și responsabile pentru a proteja sănătatea și siguranța angajaților, contractorilor și comunităților noastre. Acest angajament se reflectă în proiectarea sistemului nostru de siguranță și în concentrarea noastră asupra învățării și dezvoltării continue realizate prin formare în domeniul drepturilor omului și siguranței muncii.

Deși Grupul are un set de măsuri și politici în vigoare, accidentele de muncă pot apărea în continuare. Prioritățile principale ale Grupului rămân îmbunătățirea securității industriale, reducerea accidentărilor cauzate de muncă și funcționarea fără accidente a unităților de producție.

Alte angajamente

La data de 31 decembrie 2025 Rompetrol Rafinare SA a contractat obligații de capital în proiecte legate de proiecte diverse în rafinăria Petromidia în valoare de 82,56 milioane USD (2024: 20,4 milioane USD) și în Rafinăria Vega în valoare de 7,93 milioane USD (2024: 0,68 milioane USD). La data de 31 decembrie 2025 Rompetrol Downstream SRL a contractat obligații de capital în valoare de 0,01 milioane USD (2024: 0,04 milioane USD).

Angajamente de vânzare și cumpărare

La data de 31 decembrie 2025, principalele angajamente ale Grupului sunt aferente Rompetrol Rafinare SA care are angajamente de cumpărare materii prime și utilități din afara grupului în valoare de 3.451,36 milioane USD (2024: 3.498,23 milioane USD) și angajamente de vânzare de produse petroliere, produse petrochimice și utilități în afara grupului, în valoare de 2.591,17 milioane USD (2024: 2.212,10 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI

34.1. RISCUL DE CAPITAL

Grupul gestionează capitalul astfel încât să se asigure că entitățile din cadrul Grupului vor putea să-și continue activitatea și în același timp să maximizeze câștigul acționarilor prin optimizarea împrumuturilor și a capitalurilor. Structura capitalului în cadrul Grupului este formată din datorii (vezi Nota 14 și 19), obligații pentru contracte de leasing (Nota 15), numerar și echivalente de numerar (Nota 12) și capitaluri proprii atribuibile acționarilor Societății-Mamă, incluzând capitalul social, rezerve și rezultatul reportat așa cum sunt prezentate în "Situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii".

34.2. INDICATORUL GRADULUI DE ÎNDATORARE

Indicatorul gradului de îndatorare la sfârșitul anului se prezintă astfel:

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
	USD	USD
Împrumuturi (împrumuturi de la bănci și obligații pentru contractele de leasing)	625.507.558	599.649.236
Casa și conturi la bănci	(57.284.561)	(94.030.970)
Împrumuturi, net	<u>568.222.997</u>	<u>505.618.266</u>
Capitaluri proprii (inclusiv împrumuturile de la acționari și părțile afiliate)	263.024.166	216.929.247
Indicatorul gradului de îndatorare	2,16	2,33

Grupul își gestionează structura de capital și face ajustări în funcție de modificările condițiilor economice și de cerințele convențiilor financiare. Grupul își propune să aibă o datorie netă nu mai mare decât nivelul capitalului propriu și, în consecință, încearcă să mențină un indicator al gradului de îndatorare de maximum 1.

La 31 decembrie 2025, indicatorul gradului de îndatorare netă raportat la capitalurile proprii ajustate ale Grupului a fost de 2,16 (2024: 2,33), nivel care depășește ținta stabilită de Grup de 1,0. Indicatorul s-a îmbunătățit de la an la an, în principal datorită unei creșteri a capitalurilor proprii ajustate cu 46,1 milioane USD, compensată parțial de o creștere a datoriei nete cu 62,6 milioane USD, determinată de generarea fluxului de trezorerie operațional.

Grupul a respectat toate clauzele financiare impuse din exterior la data de 31 decembrie 2025

34.3. INSTRUMENTE FINANCIARE

	31 decembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Creanțe comerciale și alte creanțe	820.463.876	512.182.635
Creanțe imobilizate	126.447.176	7.838.702
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-
Casa și conturi la bănci	57.284.561	94.030.970
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>1.019.586.308</u>	<u>614.052.307</u>
Datorii financiare		
Împrumuturi pe termen lung	274.592.685	275.900.000
Instrumente financiare derivate	-	4.519.724
Datorii comerciale și alte datorii	1.317.286.379	1.268.591.444
Împrumuturi pe termen scurt	47.417.710	45.838.959
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.639.296.774</u>	<u>1.594.850.127</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Creanțele comerciale și alte creanțe sunt prezentate la valoarea recuperabilă netă iar următoarele categorii nu sunt considerate active financiare:

- TVA de recuperat;
- Impozit pe profit de recuperat;
- Alte taxe de recuperat;
- Avansuri plătite furnizorilor;
- Subvenție carburant.

Similar pentru datorii comerciale și alte datorii următoarele categorii nu sunt fost considerate datorii financiare:

- Accize;
- Fond special pentru produse petroliere;
- TVA de plată;
- Impozit pe profit de plată;
- Salariile și taxe salariale de plată;
- Alte taxe;

Valoarea justă a activelor și datoriilor financiare este inclusă la valoarea la care instrumentul poate fi schimbat într-o tranzacție curentă între părți, alta decât în cazul unei vânzări constrânse sau lichidări.

Următoarele metode și ipoteze au fost folosite în vederea estimării valorii juste:

- Valoarea contabilă pentru numerar și depozite pe termen scurt, creanțe comerciale, datorii comerciale și alte datorii este aproximată în mare măsură prin scadențele pe termen scurt ale acestor instrumente financiare;
- Valoarea justă a instrumentelor de capitaluri proprii necotate desemnate la valoarea justă prin alte elemente ale rezultatului global este estimată folosind metode de evaluare corespunzătoare;
- Grupul efectuează operațiuni cu instrumente financiare derivate cu diverși parteneri. La 31 decembrie 2025 valoarea marcată la piață a poziției deschise a derivatelor se referă la instrumentele financiare recunoscute la valoarea justă.

34.4. IERARHIA VALORII JUSTE

Grupul folosește următoarea ierarhie pentru determinarea și prezentarea valorii juste a instrumentelor financiare prin metoda evaluării:

- **Nivelul 1:** prețuri necotate (neajustate) pe o piață activă pentru active și datorii identice;
- **Nivelul 2:** alte metode pentru care toate intrările care au un efect important asupra valorii juste au la bază date din piață observabile fie direct, fie indirect;
- **Nivelul 3:** metode care utilizează intrările cu un efect important asupra valorii juste înregistrate, care nu au la baza date observabile de piață.

	<u>31 decembrie</u> <u>2025</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	820.463.876	-	820.463.876	-
Creanțe imobilizate	126.447.176	-	126.447.176	-
Instrumente financiare derivate	15.390.695	-	15.390.695	-
Casa și conturi la bănci	57.284.561	-	57.284.561	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>1.019.586.308</u>	=	<u>1.019.586.308</u>	=
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	274.592.685	-	274.592.685	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.317.286.379	-	1.317.286.379	-
Împrumuturi pe termen scurt	47.417.710	-	47.417.710	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.639.296.774</u>	=	<u>1.639.296.774</u>	=

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

	<u>31 decembrie 2024</u>	<u>Nivelul 1</u>	<u>Nivelul 2</u>	<u>Nivelul 3</u>
Active financiare				
Creanțe comerciale și alte creanțe	512.182.635	-	512.182.635	-
Creanțe imobilizate	7.838.702	-	7.838.702	-
Casa și conturi la bănci	94.030.970	-	94.030.970	-
TOTAL ACTIVE FINANCIARE	<u>614.052.307</u>	=	<u>614.052.307</u>	=
Datorii financiare				
Împrumuturi pe termen lung	275.900.000	-	275.900.000	-
Instrumente financiare derivate	4.519.724	-	4.519.724	-
Datorii comerciale și alte datorii	1.268.591.444	-	1.268.591.444	-
Împrumuturi pe termen scurt	45.838.959	-	45.838.959	-
TOTAL DATORII FINANCIARE	<u>1.594.850.127</u>	=	<u>1.594.850.127</u>	=

La data de 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024, nu au existat transferuri între nivelul 1 și nivelul 2 de evaluare a valorii juste, și nu s-au efectuat transferuri în și din nivelul 3 de evaluare a valorii juste.

34.5. INSTRUMENTE FINANCIARE DERIVATE

Grupul folosește diverse instrumente derivate pentru management-ul riscului pentru țitei și produsele aferente.

Situația poziției financiare:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Active financiare derivate	15.390.695	-
Datorii financiare derivate	-	(4.519.724)
Poziția netă - activ/(datorie)	<u>15.390.695</u>	<u>(4.519.724)</u>

Contul de profit și pierdere:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Pierderi/(câștiguri) realizate - net	36.562.319	(41.556.146)
Poziția totală - (câștig)/pierdere în Costul vânzării	<u>36.562.319</u>	<u>(41.556.146)</u>

Mișcarea privind activele/(datoriile) derivate este prezentată mai jos:

	<u>31 decembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Active/(datorii) derivate 2024	<u>(4.519.724)</u>	<u>(251.864)</u>
Variația valorii juste în cadrul unei operațiuni de acoperire a stocurilor	2.790.766	(2.246.906)
Rezerve	17.119.653	(2.020.954)
Active/(datorii) derivate 2025	<u>15.390.695</u>	<u>(4.519.724)</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Sume în curs de decontare pentru operațiuni de acoperire închise:

Sold inițial la 1 ianuarie 2025	855.253
Impact în P&L (costul vânzărilor aferent acoperirii și impactul valutar)	(36.562.319)
Impact în P&L - comision de acoperire	(1.410.372)
Plăți/încasări (inclusiv pentru comisioanele de acoperire)	29.684.448
Sold final la 31 decembrie 2025	(7.432.990)

Grupul este expus fluctuațiilor prețurilor de piață. Tabelul de mai jos prezintă sensibilitatea pozițiilor de acoperire deschise ale Grupului la o creștere sau o scădere de 50% a prețului de piață, comparativ cu nivelul pieței de la 31 decembrie 2025.

La sfârșitul anului 2025, nivelul pieței a fost de 64,88 USD/MT, generând un rezultat scriptic pe hârtie favorabil nerealizat de 14.734 mii USD pentru un volum acoperit de 1,125 KT, tranzacționat la prețul de 77,97 USD/MT pentru perioada ianuarie – septembrie 2026.

O creștere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 97 USD/MT) ar conduce la un rezultat scriptic pe hârtie nefavorabil de 21.739 mii USD. Invers, o scădere de 50% a nivelului pieței (până la aproximativ 32 USD/MT) ar genera un rezultat scriptic favorabil de 51.227 mii USD.

Această analiză de sensibilitate reflectă doar pozițiile de acoperire deschise existente la data de 31 decembrie 2025.

Scenariu	Cantitate acoperită	Nivel tranzacționat	Nivel bugetat	Nivel piață	Rezultat fizic	Rezultat scriptic („hârtie”)	Economie vs. Buget
	KT	\$/MT	\$/MT	\$/MT	mii USD	mii USD	mii USD
Scenariu de bază	1.125	78	44	65	23.237	14.734	37.971
Creștere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	97	59.731	-21.759	37.971
Scădere de 50% a prețului pieței	1.125	78	44	32	-13.256	51.227	37.971

Instrumentele financiare derivate sunt inițial evaluate la valoarea justă la data din contract, și reevaluate la valoarea justă la datele de raportare ulterioare. Schimbările valorii juste a instrumentelor financiare derivate pentru acoperirea valorii juste sunt recunoscute în alte elemente ale rezultatului global.

Rezultatele din contul de profit și pierdere înregistrate în 2025 și 2024 sunt prezentate în Costul vânzărilor, detaliat în Nota 23.

Grupul are următoarele tranzacții de acoperire împotriva riscurilor care s-ar putea califica pentru acoperirea fluxului de numerar:

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Tranzacția	Elementul de acoperire	Riscul acoperit	Instrumentul de acoperire
Cumpărarea/vânzarea mărfurilor la preț fix	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Prețul prognozat al mărfurilor	Stoc tehnologic (Base operating stock - BOS) – adică țiței, materie primă, motorină, benzină și jet Stocurile operaționale prețuite din jurul zestreii	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchase put / call option
Cumpărarea/vânzarea prognozată de mărfuri	Marja de rafinare estimată și diferențialul Urals-Dated Brent estimat	Riscul de preț al mărfurilor	Swap, Future, Purchased put / call option

Grupul are, de asemenea, instrumente derivate pentru cursul valutar și ratele dobânzii (swap și valută forward) care nu sunt desemnate într-o relație de acoperire. Deși instrumentele derivate nu au fost desemnate într-o relație de acoperire, ele acționează ca o acoperire economică.

34.6 RISCUL DE PIAȚĂ

Activitățile Grupului îl expun unei varietăți de riscuri, inclusiv efectelor determinate de modificarea cotațiilor internaționale la țiței și produse petroliere, modificarea ratelor de schimb valutar și a ratelor dobânzilor. Obiectivul general al Grupului în ceea ce privește managementul riscului este de a reduce la minim potențialele influențe negative asupra performanțelor financiare ale societăților Grupului.

34.7 GESTIONAREA RISCULUI VALUTAR

Moneda funcțională a Grupului este USD, iar importurile de țiței și o parte semnificativă a vânzărilor de produse petroliere sunt denominate în principal în dolari US, astfel nu există o expunere mare față de riscul de valută. În plus, anumite active și datorii sunt denominate în valute, și sunt apoi retranslate la cursul de schimb de la data raportării. Diferențele nerealizate sunt debitate sau creditate în contul de profit și pierdere consolidat, dar nu afectează fluxul de numerar. Trezoreria Grupului este responsabilă pentru realizarea tranzacțiilor Grupului în valută străină.

	Datorii		Active	
	2025	2024	2025	2024
Moneda RON	1.931.167.685	718.588.544	896.323.770	549.250.956
Moneda EUR	188.989.553	34.517.310	44.070.820	13.687.586

34.8. ANALIZA DE SENZITIVITATE LA RISCUL VALUTAR

Grupul este expus la riscul de fluctuație al monedelor RON și EUR.

Următorul tabel detaliază sensibilitatea Grupului la o creștere și scădere cu 5% în cursul de schimb al USD cu principalele monede străine. Analiza de sensibilitate cuprinde numai elementele bilanțiere monetare denominate în valută și ajustează translatarea lor la sfârșitul perioadei pentru o modificare cu 5% a cursurilor de schimb. O sumă pozitivă în tabelul mai jos arată o creștere în profit și a celorlalte capitaluri proprii generată de o variație pozitivă a cursului de schimb cu 5%. Pentru o scădere cu 5% a

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

cursului de schimb USD față de principalele monede rezultă un impact negativ în profit cu aceeași valoare.

		RON		EUR	
		2025	2024	2025	2024
USD	USD				
Profit/ (pierdere)	5%	(51.742.196)	(8.466.879)	(7.245.937)	(1.041.486)
	-5%	51.742.196	8.466.879	7.245.937	1.041.486

34.9. RISCUL DE RATĂ A DOBÂNZII

Riscul de valoare justă determinat de rata dobânzilor reprezintă riscul ca valoarea unui instrument financiar să fluctueze din cauza modificării ratei dobânzii de piață comparativ cu rata dobânzii care se aplică acelui instrument financiar. Riscul de lichiditate determinat de rata dobânzii este riscul ce presupune o fluctuație în timp a costurilor cu dobânzile. Grupul are datorii pe termen lung și scurt care generează dobânzi la rate fixe și variabile ale dobânzilor, și care expun Grupul atât riscului de flux de numerar cât și riscului de valoare justă.

Analiza de sensibilitate de mai jos a fost întocmită pe baza instrumentelor financiare la data raportării. Pentru datoriile purtătoare de dobânzi variabile, analiza a fost întocmită pornind de la ipoteza că valoarea datoriei în sold la data raportării a existat pe tot parcursul anului.

Dacă ratele dobânzilor ar fi variat cu + / - 50 de puncte de bază și toate celelalte variabile ar fi rămas constante, rezultatul net al Grupului la 31 decembrie 2025 ar crește / descrește cu 1,6 milioane USD (2024: creștere/ descreștere cu 1,6 milioane USD).

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

34.10. RISCUL DE LICHIDITATE

Tabelele de mai jos prezintă scadențele datoriilor financiare la data 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 în baza plăților contractuale nediscountate, incluzând dobânzile de plată până la sfârșitul contractului de leasing sau de împrumut.

Sold la 31 decembrie 2025	<u>Mai puțin de 1 lună sau curente</u>	<u><3 luni</u>	<u>3-12 luni</u>	<u>1-5 ani</u>	<u>>5 ani</u>	<u>Total</u>
Datorii pe termen lung	-	2.745.927	8.237.781	277.338.612	-	288.322.320
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen lung	-	-	-	126.788.488	363.527.976	490.316.464
Datorii comerciale și alte datorii	942.040.476	370.470.318	4.775.585	-	-	1.317.286.379
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen scurt	47.765	8.105.825	24.460.772	-	-	32.614.362
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	-	8.459.314	39.902.783	30.137	-	48.392.234
	<u>942.088.241</u>	<u>389.781.384</u>	<u>77.376.921</u>	<u>404.157.237</u>	<u>363.527.976</u>	<u>2.176.931.759</u>
Sold la 31 decembrie 2024	<u>Mai puțin de 1 lună sau curente</u>	<u><3 luni</u>	<u>3-12 luni</u>	<u>1-5 ani</u>	<u>>5 ani</u>	<u>Total</u>
Datorii pe termen lung	-	4.890.328	14.670.983	280.790.327	-	300.351.638
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen lung	-	-	-	105.209.734	343.752.380	448.962.114
Datorii comerciale și alte datorii	546.619.256	720.625.662	1.346.526	-	-	1.268.591.444
Instrumente financiare derivate	-	4.519.724	-	-	-	4.519.724
Obligații nete pentru contracte de leasing - termen scurt	-	6.958.149	20.874.446	-	-	27.832.595
Împrumuturi de la bănci pe termen scurt	-	12.281.286	35.011.611	108.640	-	47.401.537
	<u>546.619.256</u>	<u>749.275.149</u>	<u>71.903.566</u>	<u>386.108.701</u>	<u>343.752.380</u>	<u>2.097.659.052</u>

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

34.11. RISCUL DE PREȚ AL MATERILOR PRIME ȘI PRODUSELOR PETROLIERE

Grupul este expus riscului modificării prețului țițeiului, a produselor petroliere și a marjelor de rafinare. Activitățile operaționale ale Grupului necesită achiziția continuă de țiței pentru utilizarea acestuia în producție precum și pentru livrările către clienții săi. Datorită creșterii semnificative a volatilității prețului petrolului, managementul a dezvoltat o politică privind managementul riscului care a fost prezentată Consiliului de Administrație al Grupului și care a fost aprobată în aspectele sale esențiale în 2010, iar la un nivel mai detaliat în februarie 2011. Începând cu ianuarie 2011, Grupul a implementat politica de acoperire a riscurilor în cadrul Rompetrol Rafinare iar în anul 2014 un program de acoperire a riscurilor a fost implementat în Rompetrol Downstream.

În conformitate cu politica de acoperire a riscurilor, pe partea de mărfuri, riscul de preț pentru stocuri care depășesc un anumit prag (numit stoc tehnologic pentru Rompetrol Rafinare și stoc optim pentru Rompetrol Downstream) poate fi acoperit folosind contracte futures tranzacționate pe piața bursieră ICE Exchange, împreună cu un număr de instrumente extra bursiere pentru a acoperi riscurile secundare. Stocul tehnologic este echivalentul stocurilor ce sunt deținute în orice moment în cadrul Grupului, prin urmare, fluctuațiile de preț nu vor afecta fluxul de numerar.

Activitățile de risc management sunt separate în tranzacții fizice efective (achiziționarea de la terțe părți, și Grupul KazmunayGas, și vânzările către terțe părți și companii din grup) și tranzacții financiare (având ca scop acoperirea riscului). Fiecare tranzacție fizică efectivă este acoperită printr-o poziție futures în funcție de parametri de expunere stabiliți de management (pe baza cantităților fizice vândute sau cumpărate). Grupul poate vinde sau cumpăra un număr echivalent de contracte futures. Acesta tranzacție financiară se face numai pentru a acoperi riscul de preț și nu pentru a obține profit speculativ prin tranzacționarea acestor instrumente.

Programul de hedging pentru anul 2025 include: Rompetrol Rafinare instrumente de acoperire pentru stocuri și marje, Rompetrol Downstream instrumente de acoperire pentru stocuri, program de licitații și cursul de schimb pentru accize.

Pentru Rompetrol Rafinare și Rompetrol Downstream, rezultatul total al instrumentelor de acoperire (hârtie) în 2025 a fost de -18,99 milioane USD, din care -36,56 milioane USD rezultat realizat și +17,57 milioane USD rezultat nerealizat. De asemenea, rezultatul aferent tranzacțiilor fizice a fost de +60,21 milioane USD.

Impactul net al instrumentelor de acoperire pentru mărfuri a fost pozitiv (rezultat hedge + rezultat fizic), +26,49 milioane USD în 2025, în principal impulsionat de hedge-ul pentru marje (+13,41 milioane USD) și de cel pentru marjele de rafinare (+23,24 milioane USD).

Pentru hedging-ul pentru marje, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,089 mii tone (marje pentru motorină, benzină, jet și nafta) în anul 2025 la un preț de 137,3 USD/MT, mai bine decât bugetul de 125 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul de piață pentru anul 2025 a fost de 166,9 USD/MT. Marjele de rafinare europene au crescut în trimestrul I datorită cererii solide, a ofertei limitate și a prețului scăzut al țițeiului, îmbunătățindu-se în continuare în iunie pe fondul creșterii cererii de benzină și a riscurilor geopolitice. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalul lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +45,67 milioane USD, deoarece prețul de piață (166,9\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (125\$/MT), rezultând astfel o economie de +41,9\$/MT x 1,089KT.
- Hârtie= -32,24 milioane USD, deoarece prețul pieței (166,9\$/MT) a fost mai mare decât nivelul de hedge (137,3\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost o pierdere de -29,6\$/MT x 1,089KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +13,43 milioane USD (economii față de buget).

Din aceasta, impactul de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere pentru acoperirea marjelor la decembrie 2025 este de -32,24 milioane USD.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

34. INSTRUMENTE FINANCIARE ȘI DE MANAGEMENT AL RISCULUI (continuare)

Pentru hedging-ul pentru marje de rafinare, Rompetrol Rafinare S.A. a reușit să acopere în total 1,125 mii tone pentru perioada ianuarie – septembrie 2026 la un preț de 77,97 USD/MT, mai bine decât bugetul de 44,22 USD/MT. La sfârșitul lunii decembrie 2025, prețul forward de piață pentru 2026 a fost de 64,88 USD/MT. În acest context, Rompetrol Rafinare SA are la finalului lunii decembrie 2025 următoarele rezultate:

- Fizic= +23,23 milioane USD, deoarece prețul de piață (645,88\$/MT) a fost mai mare decât bugetul (44,22\$/MT), rezultând astfel o economie de +20,66\$/MT x 1,125KT.
- Hârtie= -14,73 milioane USD, deoarece prețul pieței (64,88\$/MT) a fost mai mic decât nivelul de hedge (77,97\$/MT) și având în vedere protecția împotriva scăderii pieței efectul a fost un câștig de -13,9\$/MT x 1,125KT.
- Rezultat net = Fizic + Hârtie = +37,97 milioane USD (economii față de buget).

Impactul de +14,73 milioane USD din tranzacțiile de acoperire (hârtie) a fost înregistrat ca nerealizat în bilanț la sfârșitul lunii decembrie 2025.

În ansamblu, impactul total de acoperire realizat înregistrat în contul de profit și pierdere la nivel de Grup în 2025 este de +36,56 milioane USD, inclusiv stocurile -2,43 milioane USD) și cursul de schimb (-1,89 milioane USD).

Activitatea de rafinare a Grupului este expusă creșterii prețurilor certificatelor EUA. Emisiile de CO2 ale rafinării Rompetrol sunt compensate cu certificate EUA. Ca măsură de atenuare, Departamentul de Management al Riscului Financiar monitorizează piața certificatelor EUA pentru a acoperi deficitul EUA al rafinării și pentru anii rămași din faza IV (2024-2025) precum și pentru următorii ani. Când prețul de piață se va încadra în nivelul țintă al Grupului, se vor efectua operațiuni de acoperirea împotriva riscurilor.

34.12. RISCUL DE CREDIT

Riscul de credit este riscul pentru care un client nu își va îndeplini obligațiile asumate prin instrumente financiare sau contracte de vânzare-cumpărare, ceea ce va duce la înregistrarea de pierderi financiare. Grupul este expus riscului de credit din activitățile operaționale mai ales din creanțe comerciale și din activități de finanțare, incluzând depozite bancare, tranzacții de schimb în valută străină și alte instrumente financiare.

Creanțe comerciale

Segmentul operațional de retail este expus riscului de credit. Soldurile clienților restanți sunt urmărite cu regularitate. Vânzările către KazMunayGas Trading AG reprezintă 17% din cifra de afaceri a Grupului.

Necesitatea înregistrării unor provizioane pentru clienți este analizată în mod obișnuit atât individual cât și colectiv în baza scadenței.

Cash pooling și depozite bancare

Riscul de credit aferent activităților bancare și instituțiilor financiare este gestionat de trezoreria Grupului în conformitate cu politicile Grupului.

ROMPETROL RAFINARE SA
NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE
PENTRU PERIOADA ÎNCHEIATĂ LA 31 DECEMBRIE 2025

(Sume exprimate în USD reprezintă moneda de prezentare. Sumele în RON sunt informații financiare suplimentare (a se vedea Nota 2e))

35. SERVICII PRESTATE DE CĂTRE AUDITORUL STATUTAR ȘI FIRMELE AFILIAATE ACESTUIA

Onorariile plătite sau de plătit auditorului statutar pentru exercițiile financiare încheiate la 31 decembrie 2025 și 31 decembrie 2024 sunt următoarele:

Tipul de serviciu:	2025 (EUR)	2024 (EUR)
Auditul situațiilor financiare statutare și consolidate ale Rompetrol Rafinare SA	180.250	174.482
Auditul situațiilor financiare statutare pentru filialele Rompetrol Rafinare	194.000	171.115
Servicii de non-audit	137.207	63.356
Total	<u>511.457</u>	<u>408.953</u>

Sumele prezentate sunt exprimate în EUR (moneda contractului), fără TVA.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar al Societății este PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L., în timp ce pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, auditorul statutar a fost Ernst & Young Assurance Services S.R.L. Informațiile comparative reflectă onorariile plătite fostului auditor statutar.

În cursul exercițiului financiar încheiat la 31 decembrie 2025, auditorul statutar și firmele sale afiliate au prestat anumite servicii de non-audit către Rompetrol Rafinare SA și filialele sale.

Orice onorarii plătite în cursul anului 2026 au fost înregistrate ca datorii la 31 decembrie 2025 și sunt incluse în sumele prezentate mai sus.

Toate serviciile de non-audit și onorariile aferente suportate până la data opiniei de audit au fost revizuite de către Comitetul de Audit și evaluate ca fiind permise conform reglementărilor aplicabile. Societatea consideră că aceste servicii nu afectează independența auditorului statutar.

36. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANȚULUI

Grupul a efectuat o revizuire a evenimentelor ulterioare datei bilanțului până la data emiterii situațiilor financiare și a stabilit că nu există evenimente ulterioare care ar putea necesita prezentarea în situațiile financiare.

Situațiile financiare consolidate au fost avizate de către Consiliul de Administrație în data de 25 martie 2026 și vor fi supuse aprobării Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 29 aprilie 2026 de către:

YEDIL UTEKOV
Președintele Consiliului de Administrație

ALEXANDRU STAVARACHE
Director Economic

SORIN GRAURE
Director General

www.rompetrol.com

549300QBL587DDXVXW29

ROMPETROL RAFINARE S.A.

SOCIETATE ADMINISTRATĂ ÎN SISTEM UNITAR

ROMÂNIA

B-DUL NĂVODARI NR. 215 PAVILION ADMINISTRATIV, NĂVODARI, JUD. CONSTANȚA

ROMÂNIA

Fabricarea produselor obținute din prelucrarea țițeiului - CAEN 1920

KMG INTERNATIONAL N.V.

JSC Fondul Suveran de investiții din Kazahstan - "Samruk-Kazyna" (67,42%), Ministerul Finanțelor din Republica Kazahstan (20%), Banca Națională a Republicii Kazahstan (9,58%) și alți acționari (3%)



Raportul Auditorului Independent

Către Acționarii Rompetrol Rafinare S.A.

Raport privind auditul situațiilor financiare consolidate

Opinia noastră

În opinia noastră, situațiile financiare consolidate oferă o imagine fidelă a poziției financiare consolidate a Rompetrol Rafinare S.A. („Societatea”) și a filialelor sale (împreună - „Grupul”) la 31 decembrie 2025, precum și a performanței financiare consolidate a Grupului și a fluxurilor de trezorerie consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la această dată în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS, așa cum au fost adoptate de Uniunea Europeană (“Standardele de Contabilitate IFRS”).

Opinia noastră este în concordanță cu raportul suplimentar adresat Comitetului de Audit emis în data de 25 martie 2026.

Situațiile financiare consolidate auditate

Situațiile financiare consolidate ale Grupului conțin:

- situația consolidată a poziției financiare la 31 decembrie 2025;
- contul de profit și pierdere consolidat pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- contul de profit și pierdere global consolidat pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația consolidată a fluxurilor de trezorerie pentru exercițiul financiar încheiat la această dată;
- situația consolidată a modificărilor capitalurilor proprii pentru exercițiul financiar încheiat la această dată; și
- note la situațiile financiare consolidate, care includ informații cu privire la politicile contabile semnificative și alte informații explicative.

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Ana Tower, 24/3 floor, 1A Poligrafiei Blvd, District 1
013704 Bucharest, Romania
+40 21 225 3000

Situațiile financiare consolidate la 31 decembrie 2025 se identifică astfel:

- Total capitaluri proprii consolidate: 263.024 mii USD;
- Profitul net consolidat al exercițiului financiar: 31.214 mii USD.

Societatea are sediul social în 215 Navodari Boulevard, Administrative Pavilion, 907500, Navodari, Romania și codul unic de identificare fiscală 1860712.

Baza opiniei

Am desfășurat auditul nostru în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA), Regulamentul UE nr. 537/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 aprilie 2014 privind cerințe specifice referitoare la auditul statutar al entităților de interes public și de abrogare a Deciziei 2005/909/CE a Comisiei („Regulamentul 537/2014”) și Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale individuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”). Responsabilitățile noastre în baza acestor standarde sunt descrise detaliat în secțiunea Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate din raportul nostru.

Considerăm că probele de audit pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră de audit.

Independența

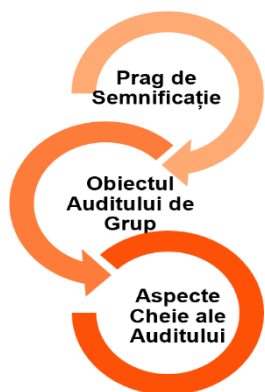
Suntem independenți față de Grup conform cerințelor de etică profesională ale Regulamentului 537/2014 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare ale entităților de interes public, cerințelor de etică profesională ale Legii 162/2017 care sunt relevante pentru auditul situațiilor financiare în România și Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA) aplicabile auditului situațiilor financiare ale entităților de interes public. De asemenea ne-am îndeplinit celelalte responsabilități de etică profesională conform cerințelor de etică ale Regulamentului 537/2014, cerințelor de etică profesională ale Legii 162/2017 și Codului IESBA.

Cu bună credință și pe baza celor mai bune informații, declarăm că serviciile non-audit pe care le-am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta din Uniunea Europeană sunt în conformitate cu legea și reglementările aplicabile în România și că nu am furnizat servicii non-audit interzise, menționate la Articolul 5(1) al Regulamentului 537/2014.

Serviciile non-audit pe care le-am furnizat Societății și entităților controlate de aceasta în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2025 și data emiterii acestui raport, sunt prezentate în Nota 35 din situațiile financiare consolidate.

Strategia noastră de audit

Prezentare de ansamblu



Pragul global de semnificație al Grupului: 44.000 mii USD, care reprezintă aproximativ 1 % din Cifra de afaceri

- Am efectuat proceduri de audit la 4 unități de raportare din România
- Sfera de aplicare a auditului nostru a acoperit 99% din veniturile Grupului
- Evaluarea imobilizărilor corporale și deprecierea fondului comercial
- Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru mediu
- Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru litigii

Noi am conceput strategia de audit pornind de la determinarea pragului de semnificație și evaluarea riscurilor de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate. În mod particular, noi am considerat acele arii care conțin judecăți subiective elaborate de către conducere, cum ar fi estimările contabile semnificative, bazate pe ipoteze, și care iau în considerare evenimentele viitoare cu un grad de incertitudine inerentă. Ca în toate auditurile noastre, am adresat riscul de eludare a controalelor interne de către conducere, incluzând, printre altele, existența unui subiectivism care să reprezinte un risc de denaturare semnificativă din cauza fraudei.

Pragul de semnificație

Sfera de aplicare a auditului nostru a fost influențată de pragul de semnificație. Un audit este planificat în vederea obținerii unei asigurări rezonabile că situațiile financiare consolidate nu cuprind denaturări semnificative. Aceste denaturări se pot datora fraudei sau erorii. Ele sunt considerate a fi semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulat, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza situațiilor financiare consolidate.

Pe baza raționamentului nostru profesional, am determinat anumite limite cantitative pentru pragul de semnificație, inclusiv pragul global de semnificație pentru Grup pentru situațiile financiare consolidate luate în ansamblu, așa cum este prezentat în tabelul de mai jos. Acestea, împreună cu aspecte calitative, ne-au ajutat la determinarea sferei de aplicare a auditului și în a determina natura, desfășurarea în timp și amplitudinea procedurilor noastre de audit pentru a evalua efectul denaturărilor, la nivel individual și agregat asupra situațiilor financiare consolidate luate în ansamblu.

Pragul global de semnificație al Grupului	44.000 mii USD
Cum a fost determinat	Aproximativ 1 % din Cifra de afaceri
Raționamentul pentru determinarea criteriului de referință utilizat pentru pragul de semnificație	Am ales Cifra de afaceri ca și criteriu de referință deoarece, Grupul are un istoric de pierderi și operează cu marje foarte mici, ceea ce face criteriile bazate pe profit să fie mai puțin relevante și mai volatile. Cifra de afaceri reprezintă un criteriu stabil și relevant în acest context și, în opinia noastră profesională, constituie o bază adecvată pentru determinarea pragului de semnificație. Am aplicat un prag de 1%, care, din experiența noastră, reprezintă un reper cantitativ acceptabil pentru acest criteriu de referință.

Aspecte cheie ale auditului

Aspectele cheie ale auditului sunt acele aspecte care, în baza raționamentului nostru profesional, au avut cea mai mare importanță în desfășurarea auditului situațiilor financiare consolidate pentru perioada curentă. Aceste aspecte au fost analizate în contextul auditului situațiilor financiare consolidate în ansamblu și în formarea opiniei noastre, și nu emitem o opinie separată cu privire la aceste aspecte.

Aspect cheie al auditului	Modul în care auditul nostru a adresat aspectul cheie
Evaluarea imobilizărilor corporale și deprecierea fondului comercial Informațiile privind evaluarea imobilizărilor corporale sunt prezentate în Nota 2(f) și 2(j), precum și în Notelor 5 și 6 la situațiile financiare consolidate. Informațiile privind fondul comercial sunt prezentate în Nota 2(f), 2(h), 2(l), precum și în Notelor 4 și 6 la situațiile financiare consolidate.	Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor implementate de management pentru determinarea valorilor juste ale imobilizărilor corporale și pentru efectuarea testului de depreciere a fondului comercial. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul și cu evaluatorul extern pentru a înțelege metodologia de evaluare, principalele inputuri, precum și procedurile de guvernare și revizuire aplicate în cadrul exercițiului de evaluare. În mod specific, activitățile noastre de audit au inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri: – Am evaluat acuratețea istorică a bugetelor și prognozelor managementului prin compararea acestora cu performanța realizată în exercițiul precedent; – Am implicat experții noștri interni în evaluare pentru a ne asista în analizarea metodologiilor aplicate și a caracterului rezonabil al ipotezelor semnificative utilizate în estimarea valorii recuperabile. Activitatea noastră s-a concentrat pe evaluarea ipotezelor-cheie utilizate în modelele de fluxuri de numerar, incluzând prețurile de vânzare preconizate, volumele de producție și vânzare, marjele operaționale, modificările capitalului circulant, ratele de creștere pe termen lung și impactul taxelor suplimentare conform legislației locale.

Aspect cheie al auditului

O dată la trei ani, evaluatorii independenți efectuează o reevaluare a imobilizărilor corporale la valoarea justă utilizând metoda costului net de înlocuire, ajustată pentru uzură economică. Ultima astfel de reevaluare a fost efectuată pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2023.

Pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, evaluatorii independenți au evaluat dacă valorile contabile diferă semnificativ de valorile juste minus costurile de cedare și dacă fondul comercial este depreciat, utilizând un model de fluxuri de numerar actualizate la valoare prezentă, folosind fluxuri derivate din bugetul pentru următorii cinci ani.

Rezultatul exercițiului a indicat că valorile contabile nu diferă în mod semnificativ de valorile juste și că fondul comercial nu este depreciat la 31 decembrie 2025.

Acest exercițiu este complex și necesită judecăți semnificative din partea managementului pentru determinarea fluxurilor de numerar, a ratelor de creștere pe termen lung și a ratelor de actualizare. Datele și ipotezele utilizate sunt influențate de condițiile de piață viitoare, inclusiv factori geopolitici și accelerarea tranziției către o economie și un sistem energetic cu emisii reduse de carbon.

Având în vedere magnitudinea soldurilor, judecățile și estimările utilizate de management în determinarea proiecțiilor fluxurilor de numerar, precum și incertitudinile privind mediul economic actual și viitor, evaluarea imobilizărilor corporale și deprecierea fondului comercial sunt considerate un aspect cheie al auditului.

Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru litigii

Informațiile privind litigiile sunt prezentate în Nota 32 la situațiile financiare consolidate.

Grupul este implicat într-o serie de litigii semnificative, inclusiv proceduri de natură reglementară și/sau guvernamentală, precum și investigații desfășurate de autoritățile fiscale și alte autorități, conform Notei 32 la situațiile financiare consolidate.

Această arie este semnificativă pentru auditul nostru datorită incertitudinilor inerente privind rezultatul final al litigiilor, complexității cazurilor și nivelului semnificativ de judecată aplicat de management în estimarea rezultatului final al acestor demersuri și expuneri (de exemplu, dacă trebuie recunoscută o datorie sau dacă situația trebuie prezentată ca o obligație potențială, precum și dacă eventualele ieșiri de resurse pot fi estimate în mod fiabil).

Având în vedere importanța și complexitatea acestor litigii, precum și potențialele rezultate nefavorabile ce ar putea avea un impact semnificativ asupra performanței financiare și poziției financiare raportate de Grup, am considerat acesta drept un aspect cheie al auditului.

Modul în care auditul nostru a adresat aspectul cheie

Am analizat consecvența acestor ipoteze cu condițiile specifice industriei, datele relevante de piață și planurile de afaceri aprobate ale Grupului;

- Am evaluat caracterul adecvat al ratei de actualizare utilizate de management prin compararea acesteia cu informații independente din piață, luând în considerare profilul de risc relevant și condițiile macroeconomice curente;
- Am efectuat analize de sensibilitate pentru a evalua impactul modificărilor posibile și rezonabile ale ipotezelor semnificative asupra valorii juste rezultante;
- Am testat acuratețea matematică a modelelor de evaluare utilizate de management;
- Am evaluat competența, capacitatea și obiectivitatea evaluatorului extern angajat de management.

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Grup în situațiile financiare consolidate privind evaluarea imobilizărilor corporale și deprecierea fondului comercial.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor stabilite de management pentru evaluarea impactului litigiilor asupra provizioanelor înregistrate și a informațiilor prezentate în situațiile financiare individuale. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul și cu consilierii lor juridici pentru a înțelege procedurile de guvernanță și revizuire aplicate. Activitatea noastră a inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am obținut confirmări juridice de la avocații externi ai Grupului care se ocupă de aceste litigii, precum și documentația suport de la consilierul juridic intern al Grupului privind stadiul litigiilor;
- Am examinat procesele-verbale ale ședințelor Consiliului de Administrație și am avut întâlniri periodice cu managementul pentru a discuta și înțelege evoluțiile procedurilor legale, precum și ipotezele și judecățile aplicate de management în legătură cu aceste aspecte;

- Am evaluat dacă opiniile avocaților externi și ale consilierilor juridici interni sunt consecvente cu ipotezele și estimările aplicate de management în ceea ce privește recunoașterea și evaluarea provizioanelor sau prezentarea și evaluarea obligațiilor potențiale, pe baza faptelor și circumstanțelor disponibile;
- Am evaluat competența, obiectivitatea și independența avocaților externi;
- Am implicat, acolo unde a fost necesar, experții noștri interni pentru a ne asista în analizarea cazurilor juridice și a ipotezelor formulate de management.

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Grup în situațiile consolidate cu privire la provizioanele pentru litigii.

Completitudinea și evaluarea provizioanelor pentru mediu

Informațiile privind provizionul pentru mediu sunt prezentate în Nota 2(f), 2(m) și Nota 20 la situațiile financiare consolidate.

La 31 decembrie 2025, Grupul a înregistrat provizioane pentru mediu în valoare de 97.636 mii USD, dintre care 90,090 mii USD sunt aferente provizionului pentru reabilitarea lagunelor Vega, conform Notei 20 la situațiile financiare consolidate.

Evaluarea provizionului pentru mediu aferent lagunelor Vega este semnificativă pentru auditul nostru datorită magnitudinii valorilor implicate și a judecăților subiective exercitate de managementul Grupului în formularea acestor estimări. Acestea sunt influențate de prelungirea termenului estimat pentru finalizarea lucrărilor de reabilitare, cerințele actuale de mediu și reglementare, natura activităților avute în vedere și tipurile de costuri incluse în estimarea provizionului.

Având în vedere judecățile și estimările utilizate de management în determinarea obligației de mediu, precum și complexitatea inerentă a estimării costurilor viitoare de remediere, acesta este considerat un aspect cheie al auditului.

Am obținut o înțelegere a proceselor interne și a controalelor stabilite de management pentru determinarea provizioanelor pentru mediu. Ca parte a acestui proces, am purtat discuții cu managementul pentru a înțelege metodologia de evaluare, principalele inputuri, precum și procedurile de guvernanță și revizuire aplicate în estimarea provizionului.

În mod specific, activitățile noastre au inclus, fără a se limita la acestea, următoarele proceduri:

- Am evaluat principalele ipoteze avute în vedere în calculul provizionului, cum ar fi cantitățile, prețurile și calendarul actualizat al planului de reabilitare;
- Am verificat acuratețea estimărilor de remediere din exercițiul financiar precedent prin compararea acestora cu cheltuielile efective. Am utilizat aceste informații pentru a analiza critic estimările actuale ale managementului privind costurile lucrărilor de reabilitare;
- Am examinat documentația care stă la baza determinării de către management a activităților viitoare necesare, a calendarului acestora și a estimărilor de cost aferente, comparând aceste elemente cu natura și valoarea costurilor incluse în soldul provizionului la 31 decembrie 2025;
- Am verificat acuratețea matematică a evaluării provizionului pentru mediu efectuate de management și conformitatea acestora cu cerințele IAS 37 Provizioane, Datorii Contingente și Active Contingente;
- Am implicat experții noștri interni în evaluare pentru a ne asista în analiza caracterului adecvat al ratei de actualizare utilizate în calculul provizionului.

Am evaluat, de asemenea, adecvarea informațiilor prezentate de Grup în situațiile financiare consolidate cu privire la provizioanele pentru mediu.

Obiectul auditului de Grup

Am adaptat sfera de aplicare a auditului nostru în scopul de a realiza proceduri suficiente de audit, care să ne permită să emitem o opinie referitoare la situațiile financiare consolidate în ansamblu, ținând cont de structura Grupului, de procesele contabile și controale, precum și de specificul industriei în care Grupul operează.

Auditul pentru anul 2025 a acoperit 94% din active, 98% din datorii și 99% din cifra de afaceri a Grupului. Am auditat informațiile financiare ale filialelor semnificative ale Grupului și am efectuat proceduri ținute asupra altor componente selectate. Asupra celorlalte filiale nu s-a considerat necesară efectuarea unor proceduri.

Raportare privind alte informații inclusiv Raportul Anual al Consiliului de Administrație asupra Situațiilor Financiare Consolidate

Consiliul de Administrație este responsabil pentru alte informații. Alte informații cuprind (i) Raportul Anual al Consiliului de Administrație asupra situațiilor financiare consolidate (Raportul Anual Consolidat), care include Raportarea Consolidată Privind Durabilitatea (Raportul de Sustenabilitate) și (ii) Raportul Anual de Remunerare a Conducătorilor Societății (Raportul de Remunerare), dar nu cuprinde situațiile financiare consolidate și raportul auditorului cu privire la acestea.

Opinia noastră privind situațiile financiare consolidate nu acoperă alte informații, inclusiv Raportul Anual Consolidat.

În legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate, responsabilitatea noastră este să citim aceste alte informații menționate mai sus și, în acest demers, să apreciem dacă aceste alte informații sunt în mod semnificativ în neconcordanță cu situațiile financiare consolidate sau cu cunoștințele pe care noi le-am dobândit în timpul auditului, sau dacă ele par a fi denaturate într-un mod semnificativ.

În ceea ce privește Raportul Anual Consolidat, am apreciat dacă Raportul Anual Consolidat este consecvent cu situațiile financiare consolidate și dacă Raportul Anual Consolidat include cerințele de prezentare din OMFP 2844/2016, punctele 26-28.

În baza activităților desfășurate în cursul auditului, în opinia noastră:

- informațiile prezentate în Raportul Anual Consolidat pentru exercițiul financiar pentru care au fost întocmite situațiile financiare consolidate sunt în concordanță cu situațiile financiare consolidate; și
- Raportul Anual Consolidat, exceptând Raportul de Sustenabilitate, a fost întocmit în conformitate cu OMFP 2844/2016, punctele 26-28.

În plus, în baza cunoștințelor și înțelegerii noastre cu privire la Grup și la mediul acestuia, dobândite în cursul auditului, ni se cere să raportăm dacă am identificat denaturări semnificative în Raportul Anual Consolidat și în Raportul de Remunerare. Nu avem nimic de raportat referitor la acest aspect.

În conformitate cu Legea 24/2017, privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare („Legea 24/2017”) responsabilitatea noastră este să apreciem dacă Raportul de Remunerare conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniatele (1) și (2).

În ceea ce privește Raportul de Remunerare, am citit Raportul de Remunerare pentru a aprecia dacă acesta conține informațiile cerute de Legea 24/2017, articolul 107, aliniatele (1) și (2). Nu avem nimic de raportat cu privire la acest aspect.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare consolidate

Conducerea răspunde pentru întocmirea situațiilor financiare consolidate care să ofere o imagine fidelă în conformitate cu Standardele de Contabilitate IFRS, și pentru controalele interne pe care conducerea le consideră necesare pentru a întocmi situații financiare consolidate fără denaturări semnificative datorate fraudei sau erorii.

În întocmirea situațiilor financiare consolidate, conducerea este responsabilă pentru evaluarea capacității Grupului de a-și continua activitatea, prezentând, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și utilizând principiul continuității activității ca bază contabilă, cu excepția cazului în care conducerea fie intenționează să lichideze Grupul sau să înceteze operațiunile, fie nu are o alternativă realistă în afara acestora.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară al Grupului.

Responsabilitățile auditorului într-un audit al situațiilor financiare consolidate

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare consolidate, în ansamblu, nu au denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, precum și în emiterea unui raport al auditorului care include opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, dar nu este o garanție a faptului că un audit desfășurat în conformitate cu ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare consolidate.

Ca parte a unui audit în conformitate cu ISA, exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional în decursul auditului. De asemenea, noi:

- Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare consolidate, cauzată fie de fraudă, fie de eroare, proiectăm și executăm proceduri de audit ca răspuns la

respectivul risc și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune înțelegeri secrete, fals, omisiuni intenționate, declarații false și eludarea controlului intern.

- Obținem o înțelegere a controlului intern relevantă pentru audit în vederea proiectării de proceduri de audit adecvate circumstanțelor, dar fără a avea scopul de a exprima o opinie asupra eficacității controlului intern al Grupului.
- Evaluăm gradul de adecvare al politicilor contabile utilizate și caracterul rezonabil al estimărilor contabile și al prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- Formulăm o concluzie cu privire la gradul de adecvare al utilizării de către conducere a principiului continuității activității ca bază contabilă și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Grupului de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția în raportul auditorului asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare consolidate sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului auditorului. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina Grupul să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare consolidate, incluzând descrierile aferente și măsura în care tranzacțiile și evenimentele care stau la baza situațiilor financiare consolidate sunt reflectate în mod fidel.
- Planificăm și efectuăm auditul grupului pentru a obține probe de audit suficiente și adecvate cu privire la informațiile financiare ale entităților sau activităților de afaceri din cadrul Grupului, ca bază pentru formarea unei opinii asupra situațiilor financiare consolidate. Suntem responsabili pentru coordonarea, supravegherea și executarea procedurilor de audit efectuate pentru auditul grupului. Suntem singurii responsabili pentru opinia noastră de audit.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, ariile planificate și desfășurarea în timp a auditului, precum și principalele constatări ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm pe parcursul auditului.

De asemenea furnizăm persoanelor responsabile cu guvernanta o declarație cu privire la conformitatea noastră cu cerințele etice relevante privind independența și le comunicăm toate relațiile și alte aspecte care pot fi considerate, în mod rezonabil, că ar putea să ne afecteze independența, și, unde este cazul, demersurile întreprinse pentru a elimina amenințările cu privire la independență sau măsurile de protecție aferente.

Dintre aspectele pe care le-am comunicat persoanelor responsabile cu guvernanta, stabilim acele aspecte care au avut cea mai mare importanta în cadrul auditului asupra situatiilor financiare consolidate din perioada curenta și, prin urmare, reprezinta aspecte cheie ale auditului. Descriem aceste aspecte în raportul nostru de audit, cu exceptia cazului în care legislatia sau reglementarile împiedica prezentarea publica a aspectului respectiv sau a cazului în care, în circumstante extrem de rare, considerăm că un aspect nu ar trebui comunicat în raportul nostru deoarece se preconizeaza în mod rezonabil că beneficiile interesului public să fie depășite de consecințele negative ale acestei comunicări.

Raport privind alte cerințe legale și de raportare

Raportare în legătură cu raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit

În conformitate cu OMFP 2844/2016, punctul 60¹², în legătură cu auditul situațiilor financiare consolidate pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025, responsabilitatea noastră este de a menționa dacă, pentru exercițiul financiar precedent încheiat la 31 decembrie 2024, Societatea a avut obligația, în conformitate cu punctele 60² - 60⁶ din OMFP 2844/2016, de a publica un raport privind informațiile referitoare la impozitul pe profit pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024 și, dacă este cazul, dacă acest raport a fost publicat în conformitate cu punctul 60¹⁰ din OMFP 2844/2016.

Societatea nu a avut obligația de a publica raportul privind informațiile referitoare la impozitul pe profit.

Raport privind conformitatea prezentării situațiilor financiare consolidate cu cerințele Formatului Electronic Unic European („ESEF”)

Am fost contractați de către conducerea Societății, ca parte a contractului nostru de audit, să efectuăm o misiune de asigurare rezonabilă în vederea verificării conformității cu cerințele aplicabile a prezentării situațiilor financiare consolidate ale Rompetrol Rafinare S.A. pentru anul financiar încheiat la 31 decembrie 2025 incluse în fișierele digitale 549300QBL587DDXVXW29 (cod unic Pa3wG9m4spiJo6g=) („Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate”).

Descrierea informațiilor analizate și identificarea criteriilor

Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate a fost realizată de conducerea Societății pentru a se conforma articolului 3 și 4 al Regulamentului Delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018 de completare a Directivei 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului în ceea ce privește standardele tehnice de reglementare privind specificarea unui format de raportare electronic unic cu modificările și completările ulterioare („Regulamentul ESEF”). Cerințele aplicabile cu privire la Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate sunt incluse în Regulamentul ESEF.

Cerințele descrise în paragraful anterior determină baza pentru aplicarea Prezentării Situațiilor Financiare Consolidate și, în viziunea noastră, constituie criterii adecvate pentru a forma o concluzie de asigurare rezonabilă.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta

Conducerea Societății răspunde pentru Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate care să fie conforme cu cerințele Regulamentului ESEF.

Această responsabilitate include selectarea și aplicarea marcărilor XBRL adecvate folosind taxonomia ESEF și proiectarea, implementarea și menținerea de controale interne relevante pentru întocmirea Prezentării Situațiilor Financiare Consolidate care să nu conțină neconformități semnificative față de cerințele Regulamentului ESEF.

Persoanele responsabile cu guvernanta sunt responsabile pentru supravegherea procesului de raportare financiară, care să includă de asemenea întocmirea situațiilor financiare consolidate în conformitate cu formatul cerut de Regulamentul ESEF.

Responsabilitatea noastră

Responsabilitatea noastră a fost să exprimăm o concluzie de asigurare rezonabilă privind măsura în care Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Misiunea noastră a fost efectuată în conformitate cu Standardul Internațional pentru Misiuni de Asigurare 3000 (R) - „Standardul Internațional privind misiunile de asigurare, altele decât auditul sau revizuirea informațiilor financiare istorice” (ISAE 3000 (R)). Cerințele acestui standard prevăd ca noi să respectăm cerințele de etică, să planificăm și să efectuăm proceduri astfel încât să obținem o asigurare rezonabilă că Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu cerințele aplicabile.

Asigurarea rezonabilă este un nivel înalt de asigurare, dar nu garantează că serviciul realizat în conformitate cu ISAE 3000 (R) va detecta întotdeauna denaturările semnificative existente (non-conformitate semnificativă cu cerințele aplicabile).

Cerințe privind managementul calității și etică profesională

Firma noastră aplică prevederile Standardului Internațional al Managementului de Calitate 1 care ne cere să proiectăm, implementăm și menținem un sistem al managementului calității care include politici sau proceduri cu privire la conformitatea cu cerințele de etică, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Ne conformăm cerințelor de independență și altor cerințe etice ale Codului Etic Internațional pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standarde Internaționale de Etică pentru Contabili, care este bazat pe principiile fundamentale ale integrității, obiectivității, competență profesională și diligență, confidențialitate și comportament profesional.

Sumarul procedurilor efectuate

Procedurile pe care le-am planificat și efectuat au avut ca obiectiv obținerea unei asigurări rezonabile asupra faptului că Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele

semnificative, cu cerințele aplicabile și că această conformare nu conține erori sau omisiuni semnificative. Procedurile noastre includ în mod special:

- obținerea unei înțelegeri asupra sistemului de control intern și a proceselor relevante pentru aplicarea formatului de raportare electronic unic asupra Situațiilor Financiare Consolidate, incluzând întocmirea formatului XHTML și a etichetării situațiilor financiare consolidate;
- verificarea dacă formatul XHTML a fost aplicat adecvat;
- evaluarea exhaustivității etichetării situațiilor financiare consolidate folosind limbajul de marcare XBRL pe baza cerințelor de implementare a formatului electronic, așa cum este descris în Regulamentul ESEF;
- evaluarea gradului de adecvare al folosirii de către Grup a etichetelor XBRL selectate din taxonomia ESEF și crearea de elemente ale taxonomiei extinse acolo unde nu a fost identificat niciun element corespunzător în taxonomia ESEF;
- evaluarea gradului de adecvare al ancorării elementelor taxonomiei extinse la taxonomia ESEF; și
- evaluarea concordanței între informațiile digitale incluse în Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate, lizibile pentru om, și situațiile financiare consolidate semnate și auditate.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru concluzia noastră.

Concluzie

În opinia noastră, pe baza procedurilor efectuate, Prezentarea Situațiilor Financiare Consolidate este conformă, în toate aspectele semnificative, cu Regulamentul ESEF.

Numirea auditorului

Am fost numiți auditori ai Rompetrol Rafinare S.A. de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor în data de 29 aprilie 2025. Numirea noastră reprezintă o durată totală neîntreruptă a angajamentului nostru de 4 ani, acoperind exercițiile financiare încheiate de la 31 decembrie 2025 până la

31 decembrie 2028. Acesta este primul an în care am fost numiți ca și auditori.

Auditorul financiar responsabil pentru efectuarea auditului în baza căruia a rezultat acest raport al auditorului independent este Florin Deaconescu.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA6



Florin Deaconescu

Auditor financiar

înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF1524

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L
Registrul public electronic: FA6

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Deaconescu Florin
Registrul public electronic: AF1524

București, 27 martie 2026

Raport de asigurare limitată al auditorului independent asupra raportării consolidate privind durabilitatea a Rompetrol Rafinare S.A.

Către: Acționarii Rompetrol Rafinare S.A.

Concluzia de asigurare limitată

Am efectuat o misiune de asigurare limitată asupra raportării consolidate privind durabilitatea a Rompetrol Rafinare S.A. („Societatea”), inclusă în Anexa 3 - Raportarea consolidată privind durabilitatea din Raportul Anual al Consiliului de Administrație asupra situațiilor financiare consolidate („raportarea consolidată privind durabilitatea”), la data de 31 decembrie 2025 și pentru anul încheiat la această dată.

Societatea are sediul social în 215 Navodari Boulevard, Administrative Pavilion, 907500, Navodari, Romania și codul unic de identificare fiscală 1860712.

Pe baza procedurilor pe care le-am efectuat și a probelor pe care le-am obținut, nu am luat cunoștință de niciun aspect care să ne determine să credem că raportarea consolidată privind durabilitatea nu este întocmită, sub toate aspectele semnificative, în conformitate cu prevederile stabilite la secțiunea 7^{1.3} din Ordinul Ministerului Finanțelor nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară, cu modificările și completările ulterioare („OMFP 2844/2016”) care implementează Articolul 29(a) al Directivei UE 2013/34, incluzând:

- conformitatea cu Standardele Europene de Raportare privind Durabilitatea („ESRS”), inclusiv faptul că procesul efectuat de Societate pentru identificarea informațiilor prezentate în raportarea consolidată privind durabilitatea („Procesul”) este în conformitate cu descrierea din nota 1.5.1- Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative; și

PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Ana Tower, etaj 24/3, Bd. Poligrafiei nr. 1A, Sector 1
013704 București, România
+40 21 225 3000

- conformitatea prezentărilor de informații din Anexa 1- Prezentare de informații privind taxonomia UE în conformitate cu articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 a raportării consolidate privind durabilitatea cu Articolul 8 din Regulamentul UE 2020/852 („Regulamentul privind Taxonomia”).

Baza concluziei de asigurare limitată

Am efectuat misiunea de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit) Misiunile de asigurare, altele decât auditurile sau revizuirile informațiilor financiare istorice („ISAE 3000 (Revizuit)”), emis de către Consiliul pentru Standarde Internaționale de Audit și Asigurare.

Considerăm că probele pe care le-am obținut sunt suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru concluzia noastră. Responsabilitățile noastre conform acestui standard sunt detaliate în secțiunea Responsabilitățile auditorului din raportul nostru.

Independența și controlul calității

Am respectat cerințele privind independența și alte cerințe de etică din Codul Etic pentru Profesioniștii Contabili (inclusiv Standardele Internaționale privind Independența) emis de Consiliul pentru Standardele Internaționale de Etică pentru Contabili (Codul IESBA), care are la bază principiile fundamentale de integritate, obiectivitate, competență profesională și atenție cuvenită, confidențialitate și conduită profesională, și cerințele relevante în România, inclusiv Legea 162/2017 privind auditul statutar al situațiilor financiare anuale și al situațiilor financiare anuale consolidate și de modificare a unor acte normative cu modificările și completările ulterioare („Legea 162/2017”).

Firma aplică Standardul Internațional de Management al Calității 1, care cere firmei să proiecteze, să implementeze și să opereze un sistem de management al calității care include politici sau proceduri privind conformitatea cu cerințele etice, standardele profesionale și cerințele legale și de reglementare aplicabile.

Alte aspecte

Informațiile comparative incluse în raportarea consolidată privind durabilitatea a Societății la 31 decembrie 2024 și pentru anul încheiat la această dată a făcut obiectul unei misiuni de asigurare limitată a altei firme de audit, al cărei raport emis la data de 29 martie 2025, exprima o concluzie nemodificată. Concluzia noastră nu este modificată în ceea ce privește acest aspect.

Responsabilitățile pentru raportarea consolidată privind durabilitatea

Consiliul de Administrație al Societății este responsabil pentru proiectarea și implementarea unui proces de identificare a informațiilor incluse în raportarea consolidată privind durabilitatea, în conformitate cu ESRS, precum și pentru prezentarea acestui Proces în nota 1.5.1- Descrierea procesului de identificare și

de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative din raportarea consolidată privind durabilitatea. Această responsabilitate include:

- înțelegerea contextului în care se derulează activitățile și relațiile de afaceri ale Grupului și dezvoltarea unei înțelegeri a părților interesate afectate;
- identificarea impacturilor actuale și potențiale (atât negative, cât și pozitive) legate de aspectele de durabilitate, precum și a riscurilor și oportunităților care afectează sau care ne putem aștepta să afecteze în mod rezonabil poziția financiară, performanța financiară, fluxurile de trezorerie, accesul la finanțare sau costul capitalului Grupului pe termen scurt, mediu sau lung;
- evaluarea măsurii în care impacturile, riscurile și oportunitățile identificate în legătură cu aspectele privind durabilitatea sunt semnificative, prin selectarea și aplicarea unor praguri adecvate; și
- formularea unor ipoteze care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Consiliul de Administrație al Societății este, de asemenea, responsabil pentru întocmirea raportării consolidate privind durabilitatea, în conformitate cu prevederile stabilite la secțiunea 7^{1.3} din OMFP 2844/2016 care implementează Articolul 29(a) din Directiva UE 2013/34, inclusiv:

- conformitatea cu ESRS;
- întocmirea prezentărilor de informații din Anexa 1- Prezentare de informații privind taxonomia UE în conformitate cu articolul 8 din Regulamentul (UE) 2020/852 a raportării consolidate privind durabilitatea, în conformitate cu Articolul 8 din Regulamentul privind Taxonomia;
- proiectarea, implementarea și menținerea acelor controale interne pe care Consiliul de Administrație al Societății le consideră necesare pentru a permite întocmirea raportării consolidate privind durabilitatea fără denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- selectarea și aplicarea unor metode adecvate de raportare a durabilității, precum și formularea de ipoteze și estimări care sunt rezonabile în circumstanțele date.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea de a supraveghea procesul de raportare privind durabilitatea al Grupului.

Limitări inerente în întocmirea raportării consolidate privind durabilitatea

În raportarea informațiilor prognozate, în conformitate cu ESRS, Consiliul de Administrație al Societății trebuie să întocmească aceste informații prognozate pe baza unor ipoteze prezentate cu privire la evenimente care pot avea loc în viitor și la acțiuni viitoare posibile ale Grupului. Rezultatul real este probabil să fie diferit, deoarece evenimentele anticipate nu au loc întotdeauna conform așteptărilor.

Cuantificarea emisiilor de gaze cu efect de seră este supusă unei incertitudini inerente din cauza cunoștințelor științifice incomplete utilizate pentru a determina factorii de emisie și valorile necesare pentru a combina emisiile diferitelor gaze.

Responsabilitățile auditorului

Responsabilitatea noastră constă în planificarea și efectuarea misiunii de asigurare în așa fel încât să obținem o asigurare limitată cu privire la măsura în care raportarea consolidată privind durabilitatea nu are denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare, și în emiterea unui raport de asigurare limitată care include concluzia noastră. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă, fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, individual sau cumulativ, vor influența deciziile utilizatorilor luate în baza raportării consolidate privind durabilitatea, în ansamblul său.

Ca parte a unei misiuni de asigurare limitată în conformitate cu ISAE 3000 (Revizuit), exercităm raționamentul profesional și menținem scepticismul profesional pe parcursul întregii misiuni.

Responsabilitățile noastre în ceea ce privește raportarea consolidată privind durabilitatea, în legătură cu Procesul, includ:

- Obținerea unei înțelegeri a Procesului, dar nu în scopul furnizării unei concluzii privind eficacitatea Procesului sau privind rezultatul Procesului;
- Aprecierea dacă informațiile identificate adresează cerințele de prezentare relevante din ESRS; și
- Proiectarea și efectuarea de proceduri pentru a evalua dacă Procesul este consecvent cu descrierea Procesului făcută de Societate, așa cum este prezentată în nota 1.5.1- Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

Alte responsabilități ale noastre în ceea ce privește raportarea consolidată privind durabilitatea includ:

- Identificarea ariilor în care este probabil să apară denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare; și
- Proiectarea și efectuarea de proceduri ca răspuns la prezentările de informații din raportarea consolidată privind durabilitatea, în care este probabil să apară denaturări semnificative. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate presupune complicitate, fals, omisiuni intenționate, prezentări eronate și eludarea controlului intern.

Rezumatul procedurilor efectuate

O misiune de asigurare limitată implică efectuarea de proceduri pentru obținerea de probe cu privire la raportarea consolidată privind durabilitatea. Procedurile efectuate într-o misiune de asigurare limitată variază ca natură și desfășurare în timp și sunt mai puțin extinse decât pentru o misiune de asigurare rezonabilă. În consecință, nivelul de asigurare obținut într-o misiune de asigurare limitată este substanțial mai scăzut decât asigurarea care ar fi fost obținută dacă ar fi fost efectuată o misiune de asigurare rezonabilă.

Natura, desfășurarea în timp și amploarea procedurilor selectate depind de raționamentul profesional, inclusiv identificarea prezentărilor de informații în care este probabil să apară denaturări semnificative în raportarea consolidată privind durabilitatea, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește Procesul, noi:

- Am obținut o înțelegere a Procesului prin:
 - efectuarea de interviuri pentru a înțelege sursele informațiilor utilizate de Consiliul de Administrație al Societății (de exemplu, colaborarea cu părțile interesate, planuri de afaceri și documente privind strategia); și
 - examinarea documentației interne a Societății referitoare la Procesul său; și
- Am evaluat dacă probele obținute ca urmare a procedurilor noastre privind Procesul implementat de Societate sunt consecvente cu descrierea Procesului prezentată în nota 1.5.1- Descrierea procesului de identificare și de evaluare a impacturilor, a riscurilor și a oportunităților semnificative.

În desfășurarea misiunii noastre de asigurare limitată, în ceea ce privește raportarea consolidată privind durabilitatea, noi:

- Am obținut o înțelegere a proceselor de raportare ale Grupului relevante pentru întocmirea raportării consolidate privind durabilitatea prin obținerea unei înțelegeri a mediului de control al Grupului, a proceselor și a sistemelor de informații relevante pentru întocmirea raportării consolidate privind durabilitatea, dar nu în scopul furnizării unei concluzii privind eficacitatea controlului intern al Grupului.
- Am evaluat dacă informațiile identificate prin Proces sunt incluse în raportarea consolidată privind durabilitatea;
- Am evaluat dacă structura și modul de prezentare a raportării consolidate privind durabilitatea sunt în conformitate cu ESRS;
- Am efectuat interviuri cu personalul relevant și proceduri analitice în legătură cu informațiile selectate din raportarea consolidată privind durabilitatea;
- Am efectuat proceduri de fond de asigurare asupra informațiilor selectate din raportarea consolidată privind durabilitatea;
- Acolo unde a fost cazul, am comparat prezentările de informații din raportarea consolidată privind durabilitatea cu prezentările de informații corespunzătoare din situațiile financiare consolidate și Raportul Consolidat al Administratorilor;
- Am evaluat metodele, ipotezele și datele utilizate de Societate pentru determinarea estimărilor și a informațiilor prognozate;
- Am obținut o înțelegere a procesului Societății de identificare a activităților economice eligibile

pentru taxonomie și a celor aliniate cu taxonomia și a prezentărilor de informații corespunzătoare din raportarea consolidată privind durabilitatea.

În numele

PricewaterhouseCoopers Audit SRL

Firmă de audit

înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA6

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: PricewaterhouseCoopers Audit S.R.L.
Registrul public electronic: FA6

Kenneth Spiteri

Auditor financiar

înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF417

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Spiteri Kenneth
Registrul public electronic: AF417

București, 27 martie 2026



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

**Stadiul conformării Rompetrol Rafinare S.A. cu noul Cod de Guvernanță Corporativă
la 31 decembrie 2025**

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE							
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1., 1	Consiliul trebuie să aibă un regulament intern care să formalizeze și să precizeze în mod clar rolul și responsabilitățile sale. Actul constitutiv, regulamentul intern al Consiliului și alte reglementări interne trebuie să delimiteze în mod clar rolul și competențele între Consiliu, adunarea generală a acționarilor (AGA) și conducerea executivă.	X			Regulamentul Consiliului de Administratie (link)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1., 2	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să includă, printre altele, atribuțiile Consiliului, precum și responsabilitățile fiduciare ale membrilor de Consiliu de a acționa în deplină cunoștință de cauză, cu bună-credință, cu diligența și grija cuvenite și în interesul Societății, al acționarilor săi și luând în considerare interesele altor părți interesate, în conformitate cu cerințele legale.	X			Regulamentul Consiliului de Administratie (link)



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1., 3	Pentru a susține viabilitatea și succesul pe termen lung al Societății, Consiliul ar trebui: • Să supravegheze elaborarea și să aprobe strategia Societății și să se asigure că aceasta integrează și aspecte de durabilitate, inclusiv considerente sociale și de mediu (E&S) și riscurile și oportunitățile legate de climă; • Să numească și să demită directorul general și alți membri ai conducerii executive cărora le-au fost delegate responsabilități de conducere executivă (numiți “conducere executivă”) și să asigure planificarea succesiunii pentru aceștia; • Să supravegheze performanța conducerii executive, rolul conducerii executive în abordarea riscurilor și oportunităților materiale legate de durabilitate și să alinieze remunerația conducerii executive la interesele pe termen lung și durabilitatea Societății, în conformitate cu prevederile politicii de remunerare a Societății; • Să se asigure că există un cadru solid pentru controlul intern și administrarea riscurilor; • Să se asigure că Societatea dispune de proceduri care să permită comunicarea eficientă cu acționarii și alte părți interesate.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.1. Consiliul trebuie să asigure succesul pe termen lung și durabilitatea Societății, în interesul Societății și al acționarilor săi, și ținând cont de interesele altor părți interesate. Consiliul trebuie să definească în mod clar și să facă public în integralitate rolul și responsabilitățile sale.	A.1., 4	Durata numirii membrilor Consiliului și ai conducerii executive trebuie stabilită în mod clar și trebuie, pe cât posibil, să promoveze stabilitatea și predictibilitatea.	X			



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 1	Consiliul trebuie să aibă cel puțin cinci membri.	X			
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 2	Consiliul trebuie să aibă o politică privind diversitatea Consiliului și a conducerii executive și să se asigure că diversitatea în ceea ce privește genul, vârsta, experiența și competențele este încorporată în Politica de Nominalizare.			X	Consiliului de Administrație al RRC este compus din 7 administratori neexecutivi, dintre care 1 membru al sexului subprezent, îndeplinind partial dispozițiile Legii nr. 24/2017 privind consolidarea echilibrului de gen în rândul administratorilor. Cu toate acestea, societatea susține principiile diversității și urmărește menținerea unui echilibru adecvat în ceea ce privește genul, vârsta, experiența profesională și competențele în cadrul structurilor sale de conducere.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 3	Consiliul trebuie să elaboreze un profil al Consiliului care să specifice caracteristicile și trăsăturile dorite ale membrilor săi, inclusiv factori precum independența, diversitatea, integritatea, competențele și experiența specifice, cunoștințele despre industrie, capacitatea și disponibilitatea de a dedica timp și efort adecvat responsabilităților Consiliului, în contextul nevoilor Consiliului și ale comitetelor sale și al exercitării de către acestea a rolului strategic și de supraveghere al Consiliului. Profilul Consiliului poate fi parte din Politica de Nominalizare.			X	Societatea nu are adoptată o Politică de Nominalizare și, în consecință, nu a elaborat un profil formal al Consiliului. Cu toate acestea, în procesul de selecție și evaluare a membrilor Consiliului, societatea ia în considerare criterii precum experiența profesională, competențele relevante, integritatea și disponibilitatea de a dedica timp adecvat exercitării atribuțiilor, în conformitate cu nevoile organizaționale și cerințele de guvernanță corporativă.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 4	Majoritatea membrilor Consiliului trebuie să fie neexecutivi. Cel puțin o treime din membrii Consiliului trebuie să fie independenți. Fiecare membru independent al Consiliului trebuie să prezinte o declarație privind independența sa în momentul nominalizării sale pentru alegere sau realegere, precum și atunci când apare orice modificare a statutului său, în conformitate cu criteriile de independență prevăzute în legislație și în Anexa A la Cod.	X			Toti membri Consiliului de Administrație ai societății sunt administratori neexecutivi. În 2025 Consiliul de Administrație a inclus 2 administratori independenți.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 5	Comitetul de Nominalizare și Remunerare (sau întregul Consiliu în cazul în care nu există un Comitet de Nominalizare și Remunerare) va evalua dacă membrii Consiliului pot fi considerați independenți în temeiul factorilor avuți în vedere, examinând dacă există relații de afaceri sau alte relații personale care ar putea afecta în mod semnificativ independența și obiectivitatea membrului de Consiliu și a capacității acestuia de a acționa în interesul Societății, al acționarilor și al părților interesate.			X	La nivelul Consiliului de Administratie nu este constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar atribuțiile specifice acestuia sunt exercitate de Consiliu. Societatea are în vedere ca, pe viitor, să implementeze un proces formal de evaluare a independenței, care să includă analiza relațiilor profesionale și personale relevante, precum și obținerea declarațiilor de independență conform cerințelor legale și ale Codului.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 6	Funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General este recomandabil să fie deținute de persoane diferite.	X			



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.2. Consiliul trebuie să dispună de un echilibru adecvat între competențe, experiență, diversitate de gen, cunoștințe și independență pentru a-și putea îndeplini în mod eficient atribuțiile și responsabilitățile.	A.2., 7	Dacă funcțiile de Președinte al Consiliului și Director General sunt deținute de aceeași persoană, este recomandabil ca Societatea să numească un Vicepreședinte independent.				NU ESTE CAZUL.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3., 1	Societatea va dezvolta și publica o Politică de nominalizare a membrilor Consiliului care trebuie să definească procesele și procedurile pentru nominalizarea, alegerea sau înlocuirea unui membru al Consiliului. Politica de nominalizare, aprobată de organul de guvernământ competent, va descrie modul în care Societatea primește și evaluează nominalizările din partea acționarilor (inclusiv a acționarilor minoritari) sau din partea membrilor Consiliului, inclusiv în ceea ce privește profilul Consiliului, independența și diversitatea.			X	În prezent, societatea nu are adoptată o Politică de Nominalizare a membrilor Consiliului de Administrație. Procedurile privind nominalizarea, alegerea și înlocuirea membrilor Consiliului se desfășoară conform prevederilor actului constitutiv și legislației aplicabile, fără existența unui document intern dedicat care să detalieze aceste procese. Societatea analizează posibilitatea adoptării unei Politici de Nominalizare în viitor, pentru a alinia practicile de guvernământ corporativă la recomandările Codului și pentru a asigura un cadru transparent, predictibil și echitabil în ceea ce privește propunerea și evaluarea candidaților pentru funcția de administrator.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3., 2	Consiliul, prin Comitetul de Nominalizare și Remunerare, dacă există, trebuie să monitorizeze procesul de nominalizare a candidaților pentru poziția de membru în Consiliu.	X			Societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar atribuțiile acestuia sunt îndeplinite de Consiliul de Administrație, care monitorizează procesul de nominalizare a candidaților conform prevederilor legale și ale actului constitutiv.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.3. Consiliul trebuie să se asigure că este instituită o procedură formală, riguroasă și transparentă în ceea ce privește numirea de noi membri în cadrul Consiliului.	A.3., 3	Societatea va informa acționarii cu privire la experiența și CV-ul candidaților la funcția de membru în Consiliu, de care aceștia au nevoie pentru a lua o decizie informată cu privire la numirea sau reînnoirea mandatului membrilor de Consiliu, inclusiv următoarele: • angajamentele și implicările profesionale ale candidaților, inclusiv funcții executive și neexecutive în societăți, autorități publice, organizații non-profit și în alte organizații; • orice conflict de interese existent sau potențial, inclusiv dacă au relații de afaceri, de familie sau de altă natură care le-ar putea afecta performanța în calitate de membru în Consiliu; • care acționar sau membru al Consiliului a propus fiecare candidat pentru poziția de membru în Consiliu.	X			Societatea pune la dispoziția acționarilor informațiile relevante privind candidații propuși pentru funcția de membru al Consiliului, inclusiv experiența profesională, eventualele conflicte de interese și identitatea persoanei sau acționarului care a formulat propunerea, astfel încât acționarii să poată lua o decizie informată la momentul numirii sau reînnoirii mandatului.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematiceilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 1	Consiliul va înființa un Comitet de Audit pentru a-și spori capacitatea de supraveghere asupra raportării financiare, cadrului de control intern, a proceselor de audit intern și extern și a conformității cu legile și reglementările aplicabile. În cazul în care nu este obligatoriu potrivit legii sau nu este deja înființat un comitet dedicat pentru administrarea riscurilor, Comitetul de Audit va include, de asemenea, responsabilități de monitorizare a eficacității cadrului de administrare a riscurilor.	X			Societatea are constituit un Comitet de Audit, care își exercită atribuțiile prevăzute de legislația aplicabilă. Comitetul de Audit îndeplinește și responsabilitățile de supraveghere a cadrului de gestionare a riscurilor.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 2	Este recomandabil ca în componența Comitetului de Audit să se regăsească doar membrii neexecutivi ai Consiliului. Este de asemenea recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Comitetul de Audit trebuie să dețină, per ansamblu, competențe relevante în domeniul în care Societatea își desfășoară activitatea. Comitetul și membrii săi trebuie să respecte cerințele legislației naționale și europene aplicabile.	X			În componența Comitetului de Audit se regăsesc doar membri neexecutivi ai Consiliului. În cursul anului 2025, doi (2) membri ai Comitetului au fost independenți, inclusiv președintele Comitetului este administrator independent. Membrii Comitetului de Audit dețin competențe relevante pentru activitățile societății și își exercită atribuțiile în conformitate cu cerințele legislației aplicabile.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 3	Consiliul Societăților listate la Categoria Premium trebuie să înființeze un Comitet de Nominalizare și Remunerare format din membrii neexecutivi ai Consiliului. Este recomandabil ca majoritatea membrilor Comitetului să fie independenți, inclusiv președintele Comitetului. Consiliul poate, de asemenea, să înființeze distinct un Comitet de Nominalizare, respectiv un Comitet de Remunerare, în cazul în care componența Consiliului permite acest lucru și dacă aceasta este justificată, având în vedere dimensiunea și complexitatea afacerii și structurile de guvernanță ale Societății.				NU ESTE CAZUL



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 4	În plus față de responsabilitățile sale specifice, astfel cum sunt prevăzute în prezentul Cod, Comitetul de Nominalizare și Remunerare: i. Revizuieste și recomandă Consiliului dimensiunea și componența Consiliului și conduce crearea și revizuirea continuă a profilului Consiliului; ii. Identifică persoanele calificate pentru a deveni membri ai Consiliului și ai conducerii executive, dacă ii este solicitat; evaluează candidații pentru poziții de conducere executivă; evaluează candidații propuși de acționari sau de membrii Consiliului pentru poziții de membru de Consiliu și informează AGA întocmai; iii. Face recomandări Consiliului cu privire la numirile în comitete (altele decât Comitetul de Nominalizare și Remunerare); iv. Coordonează o evaluare anuală a Consiliului, a membrilor de Consiliu și a comitetelor în conformitate cu prevederile Principiului A.5.; v. Asistă Consiliul în îndeplinirea responsabilităților sale legate de politica de remunerare a Societății; vi. Asistă Consiliul în elaborarea planurilor de succesiune pentru conducerea executivă, precum și a planurilor de succesiune în regim de urgență și a procesului de recrutare a Directorului General, după caz; vii. Supraveghează administrarea planurilor de compensare și beneficii ale Societății.			X	Societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar atribuțiile prevăzute de Cod pentru acest comitet sunt exercitate de către Consiliul de Administrație. Consiliul analizează și gestionează aspectele legate de dimensiunea și componența Consiliului, evaluarea și propunerea candidaților, recomandările privind comitetele, aspectele de remunerare, precum și planificarea succesiunii, în măsura în care aceste activități sunt necesare și aplicabile.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 5	Rolul și responsabilitățile comitetelor Consiliului trebuie definite în regulamente interne distincte (regulamente de funcționare) și publicate pe website-ul Societății. În cazul în care Societatea alege să nu înființeze niciunul dintre comitetele Consiliului care nu sunt cerute de lege, sarcinile și responsabilitățile corespunzătoare vor fi realizate de către Consiliu și trebuie să fie menționate în mod corespunzător în regulamentul intern al Consiliului.	X			Societatea are constituite 2 (doua) comitete consultative si anume: Comitetul de Audit si Comitetul de Strategie, ale cărui roluri si responsabilități sunt definite in regulamente interne distincte, publicate pe website-ul societății (link).



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 6	Evaluarea independenței membrilor comitetelor, inclusiv în cazul membrilor comitetelor numiți de AGA, se realizează după aceeași procedură aplicabilă în cazul membrilor independenți ai Consiliului.	x			Evaluarea independenței membrilor comitetelor se realizează în conformitate cu procedura aplicabilă membrilor independenți ai Consiliului. Membrii Comitetului de Audit sunt neexecutivi, iar președintele Comitetului este independent conform declarației depuse.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.4. Consiliul trebuie să înființeze comitete care să îl asiste în îndeplinirea responsabilităților sale cheie, în abordarea provocărilor strategice și în gestionarea problematicilor sensibile cu potențial ridicat de conflict de interese.	A.4., 7	Președinții Comitetului de Audit și Comitetului de Nominalizare și Remunerare nu trebuie să fie Președintele Consiliului sau al altor comitete, cu excepția cazului în care acest lucru este justificat de dimensiunea Consiliului.	x			Președintele Comitetului de Audit nu este Președintele Consiliului și nu deține funcția de președinte al altor comitete, respectând astfel recomandările Codului privind separarea responsabilităților la nivelul structurilor de guvernanță.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 1	Președintele Consiliului este responsabil în principal pentru a se asigura că Consiliul funcționează corespunzător. Regulamentul intern al Consiliului trebuie să conțină rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului, iar Președintele Consiliului trebuie, cel puțin: • Să stabilească ordinea de zi a ședințelor Consiliului, să prezideze aceste ședințe și să se asigure că se întocmesc procese-verbale ale acestor ședințe; • Să se asigure că Consiliul primește informații precise, la timp, utile, succinte, pentru a permite Consiliului să ia decizii corecte; • Să se asigure că Consiliul dispune de suficient timp pentru consultare și luarea deciziilor; • Să permită funcționarea corespunzătoare a comitetelor și existența unei comunicări eficiente cu comitetele Consiliului, inclusiv rapoarte operative și pertinente ale comitetelor către întregul Consiliu; • Să se asigure că performanța Consiliului este evaluată și discutată cel puțin o dată pe an și diseminată public conform prevederii D.1., 3; • Să se asigure că Consiliul are o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă. Directorul general și Președintele Consiliului (în cazul în care funcțiile sunt deținute de persoane diferite) se întâlnesc în mod periodic; • Să abordeze și să gestioneze disputele interne și conflictele de interese privind membrii Consiliului.		X		Rolul și responsabilitățile Președintelui Consiliului sunt prevăzute în regulamentul intern al Consiliului. Președintele Consiliului se asigură de buna funcționare a Consiliului, inclusiv prin stabilirea ordinii de zi, conducerea ședințelor și asigurarea transmiterii informațiilor necesare membrilor Consiliului. De asemenea, facilitează funcționarea comitetelor și comunicarea cu acestea, menține o relație de lucru adecvată cu conducerea executivă și gestionează eventualele conflicte de interese sau dispute interne dintre membrii Consiliului. Evaluarea anuală a Consiliului nu este realizată în prezent. Societatea are însă în vedere implementarea unui proces formal de evaluare a Consiliului și a membrilor săi, în conformitate cu cerințele Codului de Guvernanță Corporativă.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 2	Consiliul trebuie să se întrunească ori de câte ori este necesar, dar nu mai puțin de șase (6) ori pe an.	X			In cursul anului 2025, au avut loc 22 de reuniuni ale Consiliului de Administratie.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 3	Consiliul poate solicita desemnarea Secretarului General, care să asiste Consiliul în respectarea obligațiilor sale conform legii, regulamentului intern al Consiliului și altor politici. Secretarul General trebuie să fie un expert senior în cadrul Societății, însărcinat cu asistarea Consiliului și a comitetelor sale în organizarea activităților lor, pregătirea ședințelor, evaluarea anuală a performanței Consiliului și a comitetelor, precum și programele de formare a membrilor de Consiliu, dacă este nevoie.	X			Consiliul are desemnat un secretar care asistă Consiliul în îndeplinirea obligațiilor sale, în conformitate cu legislația aplicabilă și cu regulamentul intern al Consiliului. Secretarul sprijină organizarea ședințelor și activităților Consiliului, precum și comunicarea procedurală necesară exercitării atribuțiilor sale.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliul și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 4	Consiliul trebuie să definească în mod clar drepturile și responsabilitățile, domeniul de autoritate și alte aspecte legate de Secretarul General.	X			Consiliul a definit în regulamentul intern drepturile, responsabilitățile și domeniul de autoritate al secretarului Consiliului. Aceste prevederi stabilesc rolul secretarului în organizarea ședințelor, asigurarea conformității procedurale, gestionarea documentației Consiliului și sprijinirea activităților acestuia în limitele mandatului stabilit.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 5	Consiliul și comitetele sale trebuie să elaboreze și să aprobe un plan anual intern de lucru care să identifice subiectele ce trebuie abordate în cursul anului înainte de sfârșitul anului precedent. Planul trebuie să țină cont de deciziile necesar a fi propuse AGA, de raportarea de către funcțiile de conducere executivă și de control intern, de frecvența necesară a întâlnirilor Consiliului și comitetelor, și trebuie să fie revizuit de Președinte cu sprijinul Secretarului General.		X		Consiliul și comitetele sale nu au, în prezent, un plan anual intern de lucru formalizat. Activitățile Consiliului sunt organizate în funcție de nevoile operaționale și de cerințele legale, iar ordinea de zi a ședințelor este stabilită de Președintele Consiliului, cu sprijinul secretarului Consiliului. Societatea are în vedere implementarea unui plan anual de lucru, în conformitate cu recomandările Codului de Guvernanță Corporativă.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 6	Consiliul trebuie să efectueze o evaluare anuală a componenței, activității și dinamicii Consiliului și a comitetelor sale, individual și per ansamblu, evaluare care trebuie să fie coordonată de Comitetul de Nominalizare și Remunerare.			X	Evaluarea anuală a componenței, activității și dinamicii Consiliului și a comitetelor sale nu este realizată în prezent. Întrucât societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, atribuțiile privind coordonarea procesului de evaluare ar reveni Consiliului de Administrație. Societatea are în vedere implementarea unui proces formal de evaluare anuală, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernanță Corporativă



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 7	Comitetul de Nominalizare și Remunerare trebuie să împărtășească rezultatele evaluării Consiliului cu întregul Consiliu și să stabilească acțiuni ulterioare, dacă este necesar, inclusiv planuri de dezvoltare profesională și de formare pentru Consiliu, pentru a umple lacunele.			X	Societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar evaluarea anuală a Consiliului nu este realizată în prezent. În consecință, nu există rezultate ale unei astfel de evaluări care să fie împărtășite Consiliului și nici măsuri ulterioare formalizate. Societatea are în vedere implementarea unui proces de evaluare anuală și, ulterior, stabilirea unor acțiuni de dezvoltare profesională în conformitate cu recomandările Codului de Guvernanță Corporativă.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.5. Consiliul trebuie să instituie proceduri solide de funcționare a Consiliului, precum și mecanisme de evaluare și dezvoltare continuă a Consiliului pentru a îmbunătăți competențele membrilor de Consiliu și capacitatea acestora de a-și îndeplini în mod eficient responsabilitățile.	A.5., 8	Regulamentul intern al Consiliului trebuie să impună programe de orientare (induction) pentru membrii de Consiliu nou numiți, asigurate de personalul intern al Societății. Regulamentul intern al Consiliului poate face referire la programe de formare continuă pentru membri de Consiliu, dacă este necesar. Punerea în aplicare a programelor de orientare și formare continuă pentru membrii de Consiliu (conform deciziei Consiliului) se face sub supravegherea Comitetului de Nominalizare și Remunerare, cu sprijinul Secretarului General. Pe baza rezultatelor evaluării anuale a Consiliului, Comitetul de Nominalizare și Remunerare împreună cu Președintele Consiliului vor elabora programe de dezvoltare profesională axate pe domeniile în care ar trebui construită capacitatea în rândul membrilor de Consiliu.			X	Evaluarea anuală a Consiliului nu este realizată în prezent. Societatea are în vedere implementarea unui proces de evaluare anuală .



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 1	Conducerea executivă trebuie să conducă Societatea și să răspundă în fața Consiliului. Împărțirea responsabilităților între Consiliu și conducerea executivă și între diferiți membri ai conducerii executive trebuie să fie clar articulată în actul constitutiv al Societății și reglementările interne ale Societății.	X			Împărțirea responsabilităților între Consiliu și conducerea executivă, precum și repartizarea atribuțiilor între membrii conducerii executive, sunt definite în actul constitutiv al societății și în reglementările interne aplicabile. Aceste documente stabilesc limitele de autoritate și cadrul decizional pentru asigurarea unei guvernante eficiente.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 2	Atunci când rolurile de Președinte al Consiliului și Director General sunt exercitate de aceeași persoană, responsabilitățile diferite ale Președintelui Consiliului și ale Directorului General trebuie să fie clar definite și diferențiate în actul constitutiv al Societății.				NU SE APLICA



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 3	Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este formată din persoane cu cunoștințe, competențe, diversitate și experiență adecvate pentru a sprijini succesul performanței Societății și că există măsuri în vigoare care să asigure succesiunea ordonată a conducerii executive.		X		Consiliul se asigură că membrii conducerii executive dețin competențele, experiența și cunoștințele necesare pentru buna funcționare a societății. În prezent, nu există o politică formală de succesiune la nivel de entitate, însă societatea are în vedere aplicarea prevederilor politicii implementate la nivel de Grup.
A: ORGANELE DE CONDUCERE	A.6. Conducerea executivă este responsabilă pentru managementul zilnic al Societății. Consiliul trebuie să se asigure că conducerea executivă este capabilă să conducă în mod eficient Societatea, iar componența, competența, rolurile și stimulentele conducerii executive sprijină punerea în aplicare cu succes a strategiei și planurilor Societății.	A.6., 4	Consiliul, cu sprijinul Comitetului de Nominalizare și Remunerare, trebuie să evalueze anual performanța conducerii executive, eficacitatea cooperării sale cu Consiliul, inclusiv informația furnizată Consiliului.			X	Societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar evaluarea anuală a performanței conducerii executive nu este realizată în prezent. În lipsa unui comitet dedicat, responsabilitatea evaluării ar reveni Consiliului de Administrație. Societatea are în vedere implementarea unui proces formal de evaluare, în conformitate cu recomandările Codului de Guvemanță Corporativă.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN							
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 1	Consiliul stabilește natura și amploarea riscurilor pe care Societatea este dispusă să și le asume ca necesare pentru atingerea obiectivelor strategice ale Societății (și anume apetitul pentru risc al Societății) și trebuie să se asigure că există structuri, politici și proceduri clare care identifică, evaluează, raportează, gestionează și monitorizează riscurile semnificative și emergente, inclusiv riscurile legate de durabilitate, securitatea cibernetică și utilizarea tehnologiilor digitale. Consiliul trebuie să explice în raportul anual mecanismele și procesele instituite pentru identificarea și administrarea riscurilor.	X			Consiliul de Administrație monitorizează principalele riscuri la care este expusă societatea și stabilește direcțiile generale privind nivelul de risc acceptat. Societatea are implementate proceduri interne pentru identificarea, evaluarea și gestionarea riscurilor, conform cadrului legal aplicabil.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 2	Consiliul trebuie să adopte o politică formală privind administrarea riscurilor, pentru a asigura identificarea, măsurarea și raportarea corectă, completă și în timp util a riscurilor, existența unor măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor, precum și integrarea riscurilor E&S în cadrul de administrare a riscurilor, în vederea implementării strategiei Societății.	X			La nivelul Grupului Rompetrol este adoptată o Politică privind administrarea riscurilor, aplicabilă și societății. Aceasta stabilește cadrul de identificare, evaluare, măsurare și raportare a riscurilor, precum și măsurile de control aferente, inclusiv integrarea riscurilor de mediu și sociale (E&S) în procesul de administrare a riscurilor, în concordanță cu strategia Grupului și a societății.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 3	Consiliul și Comitetul de Audit trebuie să înțeleagă schimbările emergente legate de tehnologia informației și inteligența artificială, astfel încât să atenueze riscurile de securitate cibernetice. Pe agenda Consiliului trebuie să se acorde timp riscurilor și oportunităților IA și securității cibernetice, pentru a asigura înțelegerea protecției cibernetice.		X		Consiliul de Administrație și Comitetul de Audit urmăresc periodic riscurile asociate tehnologiei informației, securității cibernetice și dezvoltărilor emergente. Consiliul urmărește ca societatea să dispună de controale și proceduri corespunzătoare pentru prevenirea și atenuarea riscurilor IT și de securitate cibernetice.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 4	Este recomandabil ca Societatea să înființeze o funcție de administrare a riscurilor responsabilă pentru asigurarea identificării corecte, complete și în timp util a riscurilor, asigurându-se că sunt instituite măsuri adecvate și fezabile de control al riscurilor și monitorizarea procedurilor de administrare a riscurilor. Funcția de administrare a riscurilor, prin Ofițerul de Administrare a Riscurilor (CRO), dacă există, trebuie să aibă comunicare directă și raportare funcțională către Consiliu și Comitetul de Audit (dacă nu există un Comitet de Risc dedicat).		X		Societatea aplică cadrul de administrare a riscurilor implementat la nivelul Grupului Rompetrol, iar responsabilitățile privind identificarea, evaluarea și monitorizarea riscurilor sunt exercitate de structurile interne competente.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 5	Consiliul, asistat de Comitetul de Audit, trebuie să evalueze cel puțin anual adecvarea și eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern al Societății (inclusiv controalele operaționale și de conformitate) și să facă recomandări relevante. Evaluarea trebuie să ia în considerare eficacitatea și sfera de aplicare a funcției de audit intern, caracterul adecvat al administrării riscurilor și al conformității, rapoartele de control intern, dacă acestea sunt cerute de legislația aplicabilă, adresate Comitetului de Audit al Consiliului, capacitatea de reacție și eficacitatea conducerii în tratarea deficiențelor sau punctelor slabe identificate în materie de control intern și transmiterea rapoartelor relevante către Consiliu.	X			Consiliul de Administrație, asistat de Comitetul de Audit, monitorizează periodic funcționarea cadrului de administrare a riscurilor și a sistemului de control intern al societății. Comitetul de Audit analizează informațiile transmise de structurile relevante privind riscurile, conformitatea și controalele interne și formulează recomandări Consiliului, în conformitate cu responsabilitățile sale prevăzute de legislația aplicabilă.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.1. Societatea trebuie să dispună de un cadru de control intern și de un cadru de administrare a riscurilor adecvate și eficiente, ținând cont de strategia sa, dimensiunea, complexitatea operațiunilor și profilul de risc, inclusiv impactul potențial de mediu și social al activităților sale.	B.1., 6	Consiliul trebuie să dezvolte și să pună la dispoziție pe website-ul Societății, cu titlu gratuit, un mecanism de avertizare (whistleblowing) care să permită angajaților și altor părți interesate să facă dezvăluiri cu privire la presupuse încălcări sau nereguli conform legislației aplicabile în vigoare.	X			Societatea aplică mecanismul de avertizare (whistleblowing) implementat la nivelul Grupului Rompetrol, care permite angajaților și altor părți interesate să raporteze confidențial posibile încălcări sau nereguli, în conformitate cu legislația aplicabilă. Mecanismul este disponibil cu titlu gratuit și este accesibil publicului prin intermediul website-ului Grupului (link)



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 1	În plus față de responsabilitățile sale menționate în legislație și în alte părți ale Codului, Comitetul de Audit trebuie:• Să revizuiască controalele interne și cadrul de administrare a riscurilor în Societate;• Să monitorizeze elaborarea și aplicarea politicilor Societății privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate;• Să asigure independența și să revizuiască eficacitatea funcției de audit intern a Societății și să înainteze recomandări Consiliului;• Să supravegheze funcția de audit intern;• Să supravegheze pregătirea rapoartelor legate de durabilitate și informațiile incluse în acestea, cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet;• Să supravegheze cadrul pentru asigurarea conformității Societății cu cerințele legale și de reglementare aplicabile, precum și cu reglementările interne ale Societății (precum procedurile de raportare a încălcărilor legii sau ale Codului de conduită al Societății), cu excepția cazului în care această sarcină este atribuită unui alt comitet.	X			Comitetul de Audit își exercită atribuțiile în conformitate cu legislația aplicabilă și cu regulamentul intern al comitetului. Acesta revizuieste periodic sistemul de control intern și cadrul de administrare a riscurilor, monitorizează aplicarea politicilor privind conflictele de interese și tranzacțiile cu părțile afiliate, și supraveghează funcția de audit intern, inclusiv evaluarea independenței și eficacității acestora
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 2	Ori de câte ori Codul menționează revizui sau analize care trebuie efectuate de către Comitetul de Audit, acestea trebuie să fie umate de rapoarte periodice (cel puțin anuale) sau ad-hoc care să fie prezentate Consiliului.	X			



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 3	Comitetul de Audit trebuie să monitorizeze independența și obiectivitatea auditorului extern. Comitetul ar trebui să aprobe o politică privind furnizarea serviciilor non-audit permise de către auditorul extern, în conformitate cu cerințele legale, și să asigure implementarea acestei politici. Constatările Comitetului cu privire la independența auditorului extern trebuie făcute publice în raportul anual.		X		Comitetul de Audit monitorizează independența și obiectivitatea auditorului extern, în conformitate cu cerințele legale și cu regulamentul intern al comitetului. În prezent, societatea nu are adoptată o politică privind furnizarea serviciilor non-audit permise auditorului extern. Cu toate acestea, Comitetul de Audit evaluează natura și volumul serviciilor prestate de auditorul extern pentru a se asigura că acestea nu afectează independența acestuia. Constatările Comitetului referitoare la independența auditorului extern sunt raportate Consiliului și prezentate în raportările anuale ale societății.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.2. Comitetul de Audit trebuie să asiste Consiliul în asigurarea integrității raportării financiare și nefinanciare, stabilirea unui cadru eficient de administrare a riscurilor și control intern, precum și menținerea unei relații adecvate cu auditorii externi ai Societății.	B.2., 4	Comitetul de Audit trebuie să discute planul anual de lucru cu auditorul extern, acoperind sfera și materialitatea activităților care urmează să fie auditate. Comitetul de Audit trebuie să se întâlnească cu auditorul extern ori de câte ori este necesar pentru a discuta problemele identificate și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.	X			Comitetul de Audit discută anual planul de lucru cu auditorul extern, inclusiv sfera și materialitatea activităților de audit. De asemenea, Comitetul se întâlnește cu auditorul extern ori de câte ori este necesar, pentru a analiza aspectele identificate pe parcursul misiunii de audit și pentru a monitoriza calitatea serviciilor furnizate.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 1	Consiliul trebuie să se asigure ca auditul intern are autoritatea, resursele și procedurile adecvate pentru a asista Consiliul în asigurarea eficacității și eficienței cadrului de administrare a riscurilor și de control intern al Societății.	X			Activitatea auditului intern este monitorizată de Comitetul de Audit, în conformitate cu responsabilitățile stabilite prin regulamentul său intern.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 2	Pentru a asigura îndeplinirea funcțiilor de bază ale auditului intern, responsabilul de această funcție trebuie să fie numit și să raporteze funcțional direct Consiliului, prin intermediul Comitetului de Audit, care are sarcina de a aproba numirea și demiterea acestuia. Acest lucru nu aduce atingere raportării administrative către Directorul General și schimbului de informații cu conducerea executivă a Societății, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale.	X			Auditorul intern raportează funcțional către Consiliul de Administrație, prin intermediul Comitetului de Audit. Comitetul de Audit are rolul de a aproba numirea și, după caz, demiterea acestuia. Raportarea administrativă este realizată către Directorul General, în conformitate cu cerințele legale și standardele profesionale relevante.
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 3	Funcția de audit intern trebuie instituită în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele industriei (de ex, ale Institute of Internal Auditors). Autoritatea de audit intern, componența, remunerarea, bugetul anual, procedurile de lucru și alte aspecte relevante vor fi reglementate într-un regulament intern de audit intern, aprobat de către Consiliu, ca urmare a recomandării Comitetului de Audit.			X	Funcția de audit intern este organizată în conformitate cu cerințele legale aplicabile și cu standardele profesionale relevante. În prezent, societatea nu are un regulament intern dedicat funcției de audit intern.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
B: CADRUL DE ADMINISTRARE A RISCURILOR SI CONTROL INTERN	B.3. Consiliul trebuie să asigure independența funcției de audit intern. Funcția de audit intern a Societății trebuie să ofere asigurare independentă și obiectivă cu privire la eficacitatea cadrului de administrare a riscurilor și control intern.	B.3., 4	Comitetul de Audit trebuie să convină asupra unui plan anual de lucru privind auditul intern împreună cu auditorul intern, să primească rapoarte de audit intern, actualizări privind aspectele-cheie ale auditului, să monitorizeze punerea în aplicare a recomandărilor de audit intern și să ofere orientările necesare.	X			
C: PERFORMANTA, MOTIVATIE SI RECOMPENSA							
C: PERFORMANTA, MOTIVATIE SI RECOMPENSA	C.1. Membrii Consiliului trebuie să primească o remunerație corespunzătoare volumului și importanței atribuțiilor și responsabilităților lor, mai degrabă decât performanței conducerii sau a Societății. Structura și cuantumul remunerației pentru membrul de Consiliu trebuie să permită Societății să atragă, să păstreze și să motiveze membrii de Consiliu competenți și calificați.	C.1., 1	Membrii de Consiliu trebuie să primească o remunerație, conform Politicii de remunerare a Societății. Membrii care fac parte și din comitetele Consiliului trebuie să primească remunerații suplimentare pentru această activitate. Dar, în niciun caz, remunerația nu va fi legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale Comitetului.	X			Societatea are o Politică de remunerare . Remunerația membrilor Consiliului este acordată în conformitate cu această politică, iar membrii care fac parte din comitetele Consiliului beneficiază de remunerații suplimentare pentru activitatea desfășurată în cadrul acestora. Remunerația nu este legată de numărul de ședințe ale Consiliului sau ale comitetelor, în conformitate cu prevederile Codului de Guvernare Corporativă (link).



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
C: PERFORMANTA, MOTIVATIE SI RECOMPENSA	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 1	Consiliul trebuie să stabilească remunerația anuală a conducerii executive, pe baza recomandărilor Comitetului de Nominalizare și Remunerare și în conformitate cu Politica de remunerare a Societății. Politica de remunerare trebuie să fie elaborată în conformitate cu cerințele legale relevante.	X			Consiliul de Administratie stabileste remunerația anuală a conducerii executive în conformitate cu Politica de remunerare a societății, aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Societatea nu are constituit un Comitet de Nominalizare și Remunerare, iar atribuțiile acestuia sunt exercitate de Consiliul de Administrație, cu respectarea cerințelor legale relevante privind elaborarea și aplicarea politicii de remunerare. (link)
C: PERFORMANTA, MOTIVATIE SI RECOMPENSA	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 2	Nivelurile de remunerare pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță luați în considerare la stabilirea părții variabile (bazate pe performanță) a remunerației trebuie să fie stabilite în prealabil și să fie măsurabile și adecvate în raport cu strategia agreată și cu apetitul pentru risc, cu mediul economic în care Societatea își desfășoară activitatea, precum și cu remunerarea și condițiile angajaților din cadrul Societății. În special, acestea ar trebui să includă indicatori referitori la performanța nefinanciară și obiective de durabilitate adecvate.	X			Nivelurile de remunerare pentru membrii conducerii executive și indicatorii-cheie de performanță (KPI) utilizați la stabilirea componentei variabile a remunerației sunt stabilite în conformitate cu Politica de remunerare aprobată de Adunarea Generală a Acționarilor. Forma revizuită a Politicii de remunerare a structurii de conducere a Societății poate fi consultată pe Internet, pe website-ul Societății aici: https://rompetrol-rafinare.kmginternational.com/relatia-cu-investitorii/guvernanta-corporativa/documente-de-guvernanta-corporativa , secțiunea Alte Politici, Rapoarte și Regulamente.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
C: PERFORMANTA, MOTIVATIE SI RECOMPENSA	C.2. Consiliul trebuie să se asigure că există o politică și o procedură formală și transparentă pentru stabilirea remunerației conducerii executive, care să fie aliniată cu interesele pe termen lung ale Societății și cu strategia Societății. Această politică va fi prezentată AGA, cu titlu de aprobare, în conformitate cu cerințele legale.	C.2., 3	Acțiunile Societății și/sau opțiunile de cumpărare de acțiuni trebuie să reprezinte o parte semnificativă (de ex, nu mai puțin de 10%) din remunerația variabilă totală a membrului conducerii executive.			X	Politica de remunerare nu prevede includerea acțiunilor Societății sau a opțiunilor de cumpărare de acțiuni ca parte a remunerației variabile și nu stabilește un prag minim în această privință.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII							
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 1	Societatea trebuie să se asigure că furnizează informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente. Societățile trebuie să se asigure că toate informațiile relevante sunt ușor accesibile investitorilor, inclusiv prin intermediul site-ului web al Societății și al altor surse de informare publică, după caz.	X			Societatea publică pe site-urile web BVB, ASF și propriu informații financiare și operaționale exacte, complete și în timp util, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, precum și rapoarte curente, asigurând astfel accesibilitatea acestora pentru investitori (link)



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 2	Este recomandabil ca Societatea să aibă o funcție de relația cu investitorii (IR) și trebuie să numească o persoană dedicată responsabilă de funcția de IR. Datele de contact ale persoanei sau persoanelor responsabile cu funcția de IR vor fi disponibile pe website-ul Societății. Funcția de IR va raporta direct Directorului General/Directorului Financiar, subliniind importanța sa în ierarhia Societății și accentuând rolul său central în gestionarea și comunicarea angajamentelor și statutului Societății pe piața de capital. Societatea trebuie să organizeze cursuri de inițiere și instruire periodică, dacă este necesar, pentru funcția de IR, adaptate nevoilor și responsabilităților specifice ale acesteia.	X			Societatea a desemnat o persoană responsabilă cu relația cu investitorii (IR), ale cărei date de contact sunt publicate pe website-ul Societății, asigurând astfel accesibilitatea informațiilor pentru investitori. (link)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă pe site-ul său web o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, cu toate informațiile relevante de interes pentru investitori, disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză.	X			Societatea pune la dispoziție pe website-ul său o secțiune dedicată Relației cu Investitorii, în care sunt publicate toate informațiile relevante pentru investitori. Informațiile sunt disponibile atât în limba română, cât și în limba engleză, asigurând astfel accesibilitatea și transparența necesară pentru toți investitorii interesați. (link)



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Principalele reglementări corporative: actul constitutiv actualizat, procedurile AGA, regulamentul intern al Consiliului și regulamentele interne ale comitetelor Consiliului;	X			Secțiunea dedicată Relației cu Investitorii de pe website-ul Societății include principalele reglementări corporative, respectiv actul constitutiv actualizat, procedurile Adunărilor Generale ale Acționarilor, regulamentul intern al Consiliului de Administrație, precum și regulamentele interne ale comitetelor acestuia, asigurând astfel transparența și accesul facil al investitorilor la documentele relevante. (link)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii:• Lista membrilor actuali ai Consiliului, ai comitetelor Consiliului și ai Conducerii executive, cu menționarea statutului lor de independență actualizat , CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), alte angajamente profesionale, inclusiv funcții executive și neexecutive în consilii de administrație în societăți, organizații non-profit și instituții de stat; relația cu acționarii care dețin cel puțin 5% din drepturile de vot/acțiunile emise de Societate; durata numirii membrilor Consiliului, a comitetelor și a conducerii executive, precizând data de la care au fost numiți;	X			Societatea publică pe website-ul său CV-urile administratorilor, care conțin informațiile relevante privind experiența profesională, studiile și alte detalii necesare. Totodată, în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii sunt prezentate și informații referitoare la componenta actuală a Consiliului de Administrație și a comitetelor sale. (link)



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Rapoarte curente și periodice (rapoarte trimestriale, semestriale și anuale);	X			Societatea publică în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii rapoarte curente și periodice, inclusiv rapoarte trimestriale, semestriale și anuale, asigurând astfel informarea completă și în timp util a investitorilor. (link)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii:• Informații referitoare la AGA: ordinea de zi, materialele suport și hotărârile luate; procedura pentru desfășurarea AGA; Politica de Nominalizare, împreună cu CV-urile profesionale (conținând cel puțin: numele, prenumele, genul, naționalitatea, vârsta; experiența profesională pe ani, funcția și societatea; studiile, domeniu de studiu și instituția academică sau profesională care acordă diploma), precum și orice altă informație precizată la A.3., 3; canalele de comunicare prin care acționarii pot adresa întrebări Societății; răspunsurile la întrebările acționarilor legate de ordinea de zi; declarațiile de independență ale candidaților la Consiliu și evaluările făcute de Comitetul de Nominalizare și Remunerare/Consiliu pentru candidați, inclusiv privind respectarea criteriilor de independență de către aceștia;	X			Societatea publică pe website-ul său informații relevante privind desfășurarea Adunărilor Generale ale Acționarilor, inclusiv ordinea de zi, materialele suport și hotărârile adoptate. De asemenea, sunt disponibile CV-urile administratorilor, conținând detalii privind experiența profesională și studiile acestora. Informațiile sunt completate de canalele oficiale prin care acționarii pot adresa întrebări Societății. (link)



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Informații privind evaluarea Consiliului, realizată conform prevederii A.5., 7 inclusiv criteriile și procesul de evaluare, precum și un rezumat al rezultatelor evaluării și al acțiunilor care au fost sau vor fi întreprinse ca rezultat al evaluării;			X	Societatea nu publică în prezent pe website-ul său informații referitoare la evaluarea Consiliului, criteriile și procesul de evaluare, precum și rezumatul rezultatelor sau acțiunile întreprinse în urma evaluării.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii:• Informații despre evenimentele corporative, cum ar fi plata dividendelor și a altor distribuții către acționari sau alte evenimente care conduc la dobândirea sau limitarea drepturilor unui acționar, inclusiv termenele și principiile aplicate unor astfel de operațiuni. Aceste informații trebuie publicate într-un interval de timp care să permită investitorilor să ia decizii de investiții;	X			Societatea publică în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii informații referitoare la evenimentele corporative, inclusiv detalii privind plata dividendelor (cand este cazul), alte distribuții către acționari și operațiuni care afectează drepturile acestora, împreună cu termenele și principiile aplicabile. Informațiile sunt comunicate într-un interval de timp adecvat, care să permită investitorilor să își fundamenteze corespunzător deciziile de investiții. (link)



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 3	Societatea trebuie să includă în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii: • Politicile corporative, printre care Codul de conduită, Politica de dividende, Politica de remunerare, Politica de prognoză, Politica de comunicare cu investitorii, Politica de responsabilitate socială (CSR) / sponsorizare, Politica pentru tranzacțiile cu părți afiliate, Politica pentru diversitate, echitate și incluziune și Politica de whistleblowing (dacă nu este deja parte a Codului de Conduită);		X		Societatea publică pe website-ul său doar o parte dintre politicile corporative menționate, acestea fiind disponibile în secțiunea dedicată Relației cu Investitorii. Celelalte politici urmează a fi dezvoltate și/sau publicate, în vederea alinierii la cerințele aplicabile de guvernământ corporativă. (link)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 4	Societatea trebuie să organizeze cel puțin două întâlniri / conferințe telefonice cu analiști și investitori în fiecare an. Informațiile prezentate cu aceste ocazii trebuie publicate în secțiunea IR a website-ului Societății la momentul întâlnirilor/teleconferințelor.			X	Compania va avea în vedere această prevedere în situația în care se va înregistra o creștere a volumului de acțiuni tranzacționate, precum și o creștere a procentului de free-float.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 5	Societatea trebuie să dezvăluie aspectele non-financiare și de durabilitate semnificative și raportabile, cu accent pe problemele de mediu, sociale și de guvernământ (ESG) ale afacerii și operațiunilor sale, în conformitate cu standardul recunoscut de raportare a durabilității. Declarațiile de durabilitate ale Societății vor fi publicate pe website-ul său.	X			Raportul anual cuprinde informații financiare și non-financiare relevante pentru activitatea Societății, inclusiv situațiile financiare anuale auditate, raportul auditorului, raportul Consiliului de Administrație, declarațiile privind guvernământul corporativă, precum și alte informații cerute de cadrul de reglementare aplicabil.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.1. Societatea trebuie să asigure comunicarea adecvată cu acționarii, investitorii, autoritățile de reglementare și alte părți interesate și să stabilească sisteme adecvate pentru raportarea financiară și de durabilitate.	D.1., 6	Societatea trebuie să aibă o politică CSR / sponsorizare pentru a ghida activitatea în domeniul susținerii activităților CSR și sponsorizării.		X		Societatea nu are elaborată o politică proprie de CSR / sponsorizare, însă aceasta există la nivelul Grupului Rompetrol. Societatea aplică procedura și principiile stabilite la nivel de grup pentru activitățile de CSR și sponsorizare.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 1	Societatea trebuie să aibă o politică de dividende ca un set de direcții pe care Societatea intenționează să le urmeze în ceea ce privește distribuirea profitului net.			X	La acest moment RRC nu a stabilit o politica de dividende. Umeaza sa implementeze aceasta prevedere.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 2	Procedura pentru desfășurarea AGA nu trebuie să restricționeze participarea acționarilor la AGA și exercitarea drepturilor acestora. Modificările procedurii pentru desfășurarea AGA trebuie să intre în vigoare, cel mai devreme, de la următoarea AGA.	X			Procedura pentru desfășurarea AGA adoptată de Societate nu restricționează participarea acționarilor și exercitarea drepturilor acestora.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 3	Auditorii externi trebuie să participe la AGA în care le sunt prezentate rapoartele, pentru a răspunde la întrebările acționarilor.	X			Auditorii externi participă la Adunările Generale ale Acționarilor în cadrul cărora sunt prezentate rapoartele lor, fiind disponibili pentru a răspunde întrebărilor adresate de acționari.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 4	Consiliul trebuie să prezinte la AGA anuală un rezumat al evaluării caracterului adecvat și al eficacității cadrului de administrare a riscurilor și control intern, conform informațiilor incidente incluse în raportul anual.		X		În cazul în care sunt adresate întrebări pe această temă, membrii Consiliului sunt pregătiți să ofere clarificări și detalii suplimentare, în concordanță cu informațiile incluse în raportul anual.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 5	Societatea trebuie să stimuleze angajamentul față de acționari și investitori prin: • Încurajarea participării active a acționarilor la Adunările Generale ale Acționarilor, inclusiv asigurarea condițiilor pentru participarea virtuală; • Organizarea de informări și actualizări periodice pentru investitori, în special în timpul evenimentelor corporative semnificative; • Stabilirea canalelor prin care acționarii să ofere feedback și să pună întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt oferite la timp și cuprinzătoare.		X		Societatea are stabilite canale prin care acționarii pot oferi feedback și pot adresa întrebări, asigurându-se că răspunsurile sunt furnizate într-un mod oportun și cuprinzător.
D: RAPORTAREA SI RELATIA CU INVESTITORII	D.2. Societatea trebuie să asigure tratamentul corect și echitabil al tuturor acționarilor, precum și disponibilitatea mijloacelor și informațiilor necesare pentru a le permite acționarilor să își exercite drepturile în raport cu Societatea.	D.2., 6	Orice profesionist, consultant, expert sau analist financiar poate participa la AGA la invitația prealabilă a Președintelui Consiliului. Jumaliștii acreditați pot participa, de asemenea, la AGA, cu excepția cazului în care Președintele decide altfel.	X			Societatea permite participarea profesioniștilor, consultanților, experților sau analiștilor financiari la AGA, pe baza unei invitații prealabile din partea Președintelui Consiliului. De asemenea, jumaliștii acreditați pot participa la AGA, cu excepția situațiilor în care Președintele dispune altfel.



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE							
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 1	Consiliul trebuie să se asigure că durabilitatea, considerentele de mediu și sociale sunt integrate în strategia și operațiunile Societății, în administrarea riscurilor și în practicile de remunerare și supraveghează această integrare. Un comitet specializat în materie de durabilitate sau unul dintre comitetele permanente ale Consiliului asistă Consiliul în îndeplinirea acestor sarcini.		X		Consiliul nu are constituit în prezent un comitet specializat în materie de durabilitate. Cu toate acestea, integrarea aspectelor de sustenabilitate, de mediu și sociale în strategia și operațiunile Societății este susținută de un departament dedicat de Sustenabilitate, existent la nivelul organizației. Acest departament oferă expertiză și asistență Consiliului în evaluarea riscurilor non-financiare și în monitorizarea implementării obiectivelor de sustenabilitate.



Secțiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliată)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 2	Consiliul trebuie să se asigure că operațiunile Societății se derulează în conformitate cu standardele naționale și internaționale de E&S și că politicile E&S ale Societății sunt în concordanță cu obiectivele sale pe termen lung. În special, Societatea trebuie să dețină documente interne referitoare la responsabilitățile sale pe aspecte de mediu și sociale, precum și politici și proceduri care îi permit să identifice factorii semnificativi și să evalueze impactul asupra activităților Societății.	X			Raportul de sustenabilitate detaliaza toate aspectele, cu referinte la politici, in concordanta cu CSRD/ESRS
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.1. Societatea trebuie să integreze aspectele de durabilitate în strategia sa și să atenueze orice impact material negativ social și de mediu al operațiunilor sale, în măsura în care este posibil.	E.1., 3	Ori de câte ori o decizie care urmează să fie luată de Consiliu are un potențial impact semnificativ și negativ în sfera E&S, Consiliul trebuie să primească de la conducerea executivă (i) o analiză a modului în care această decizie este aliniată cu obiectivele de durabilitate ale Societății și cu politicile E&S sau (ii) propunerea de măsuri de atenuare a impactului negativ E&S.	X			Compania are analiza de riscuri ESG, detalii sunt incluse in raportul de sustenabilitate (link)



Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.2. Societatea trebuie să aibă un proces de identificare a părților interesate afectate de operațiunile Societății. Consiliul trebuie să ia în considerare interesele părților interesate și să se asigure că există o comunicare activă între Societate și părțile interesate.	E.2., 1	Consiliul trebuie să se asigure că există un proces formal de identificare a părților interesate ale Societății, inclusiv investitori, creditori, clienți, angajați și furnizori, precum și abordări specifice pentru implicarea părților interesate prioritare.	X			Analiza de dubla materialitate (cu consultare stakeholderi) prezentata in raportul de sustenabilitate disponibil pe website (link)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directoare care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 1	Consiliul trebuie să elaboreze o declarație formală de scop și o declarație formală de viziune, precum și să articuleze valorile Societății, astfel încât întreaga organizație să înțeleagă direcția strategică a Societății.		X		Consiliul nu are elaborate în prezent o declarație de scop și o declarație de viziune specifice Societății. Cu toate acestea, valorile și direcțiile strategice generale sunt reflectate prin politicile și obiectivele organizationale existente. Societatea va analiza elaborarea și formalizarea unor declarații dedicate de scop, viziune și valori, pentru a asigura o comunicare clară și unitară la nivelul întregii organizații. (link)



rompetrol

KazMunayGas
International
Group Member

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directe care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 2	Consiliul trebuie să adopte un Cod de Conduită pentru membrii Consiliului, conducerea executivă și angajații Societății, cu dispoziții clare menite să prevină și să sancționeze fraudă și mită. Consiliul nu trebuie să permită nicio derogare de la cerințele de etică pentru niciun membru al Consiliului, al conducerii executive sau angajat.		X		Societatea nu are un Cod de Conduită propriu, însă aplică Codul de Conduită existent la nivelul Grupului, care conține dispoziții clare privind prevenirea și sancționarea fraudei, mitei și altor comportamente neetice. Codul se aplică în mod uniform tuturor membrilor Consiliului, conducerii executive și angajaților, fără derogări, asigurând respectarea standardelor etice și de integritate stabilite la nivelul Grupului. (link)

**rompetrol**KazMunayGas
International
Group Member

Sectiune	Principiu	Nr Prev	Prevedere (detaliata)	Da	Partial	Nu	Explicatie (text si link url daca documentul este pe website)
E: DURABILITATE SI PARTILE INTERESATE	E.3. Consiliul trebuie să adopte un Cod de conduită (Cod de etică) cu un domeniu de aplicare adecvat, care să includă principii directe care să reflecte angajamentul Societății față de etică, integritate și calitatea performanței.	E.3., 3	Consiliul trebuie să se asigure că politicile din Codul de Conduită sunt integrate în practicile Societății și încorporate în procesul de integrare în Societate al noilor angajați. Consiliul trebuie să asigure punerea în aplicare și monitorizarea eficientă a respectării Codului de Conduită și să îl revizuiască periodic.		X		Politicile prevăzute în Codul de Conduită al Grupului sunt integrate în practicile Societății și sunt incluse în procesul de integrare a noilor angajați. Societatea asigură aplicarea și respectarea prevederilor Codului, iar monitorizarea conformității este realizată în mod continuu. De asemenea, Codul de Conduită este revizuit periodic la nivelul Grupului, iar Societatea aplică actualizările corespunzătoare în activitatea sa.

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE,
Yedil Utekov

DIRECTOR GENERAL,
Sorin Graure

DIRECTOR ECONOMIC,
Alexandru Stavarache